

(GWN415)

05/16/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

CARR RESOURCES, INC.			135180															
T-BAR-X CARRINGTON			WELL #:	1	RRCID ->	191476	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	15582	PERF.	11804	-	11829				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT						-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690															
DONOVAN HENDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	272072	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	3208	-	3224				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - P/A 12/07/17																		

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC			225787															
HIGHTOWER			WELL #:	1	RRCID ->	282967	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11002	-	11017				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT															CNTY: FREESTONE	
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC																
ADAMS, MIKE																
WELL #: 1 RRCID -> 212574 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 7491 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
SWANK "A"																
WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SWANK "A"																
WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC																
TRINITY MATERIALS																
WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCO ENERGY CORP.																
BOGGS																
WELL #: 1 RRCID -> 253851 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANDALL EXPLORATION, LLC																
STEPHENS																
WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE									
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470															
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 262437		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 19464		PERF.18884		- 19272					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAMILL FOUNDATION				WELL #:		1		RRCID -> 266267		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 19021		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453															
BIG RED UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 185586		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 15320		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 237229		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.				945936															
OWENS "C"				WELL #:		3		RRCID -> 171505		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7514		- 7593			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AKER (SMACKOVER)				00970 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO							
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752												
MCCONNICO, CORA ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 095662		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11361 - 11672				
10	0 W	2362	-0-	2362	12447	2362	2					N	-0-			-0-
11	0 W	2784	-0-	2784	15231	2784	2					N	-0-			-0-
12	0 W	3121	-0-	3121	18352	3121	2					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	18352							N	-0-			-0-
02	0 W	1319	-0-	1319	19671	1319	2					N	-0-			-0-
03	0 W	1500	-0-	1500	21171	1500	2					N	-0-			-0-
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.				251701												
ANDERSON, JOE E.				WELL #:	1	RRCID -> 092936		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11784		PERF.11205 - 11460		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)				00970 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.				251681												
AKER MONITORING				WELL #:	1	RRCID -> 262517		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 3769 - 4222				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AKER MONITORING				WELL #:	2	RRCID -> 262521		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3861 - 4316				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

M O			GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE			* * DISPOSITIONS * * AMT CODE			EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	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
10	2821 #	986	-0-	-1835	-0-	982	3	4 9 N	4				185
11	1440 #	1401	-0-	-39	-0-	1270	3	131 9 N	119	178	1		126
12	1798 #	728	-0-	-1070	-0-	704	3	24 9 N	22				148
01	1798 #	1609	-0-	-189	-0-	1607	3	2 9 N	2				150
02	1624 #	286	-0-	-1338	-0-	258	3	28 9 N	25				175
*03	1852 R	1852	-0-	0 -	-0-	1846	3	6 9 N	5				180

SADLER, ANN WARD				WELL #:	1	RRCID ->	201246	COMPL.	DATE	10/31/1986	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9517	-	9809
10	1085 #	440	-0-	-645	-0-	433	3		7	9	N	6					160
11	1050 #	38	-0-	-1012	-0-	1	3		37	9	N	34					194
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-					194
01	992 #	911	-0-	-81	-0-	904	3		7	9	N	6					200
*02	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1059	3		110	9	N	100	174	1			126
*03	930 R	930	-0-	-0-	-0-	926	3		4	9	N	4					130

ETX ENERGY, LLC				255141									
SEALE WARD NO. B-1				WELL #: B 1		RRCID -> 137932	COMPL. DATE 11/25/1990	TOTAL DEPTH	9552 PERF.	9169 -	9176		
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-		N	10			207		
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-		N	163	170	1	200		
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	129	169	1	160		
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	24			184		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			184		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			184		

[illegible]

ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 140154	COMPL.	DATE 01/23/1988	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9069	- 9074
10	640	R	640	-0-	-0-	47	1	582	2	N	10	78
11	617	R	617	-0-	-0-	11	9	549	2	N	21	30
12	615	R	615	-0-	-0-	45	1	555	2	N	10	40
01	622	R	622	-0-	-0-	23	9	549	2	N	18	58
02	569	R	569	-0-	-0-	49	1	507	2	N	15	73
*03	628	R	628	-0-	-0-	11	9	557	2	N	12	85

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066														
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
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-			34
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	N	-0-			34
12	282 R	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-			34
01	276 R	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	N	-0-			34
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	N	-0-			34
03	279 #	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	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														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999														
PRIME OPERATING COMPANY 677770														
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BAIN, R. A.										01750 050 209347 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 190782		EXEMPT COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 11073		PERF.10815 - 10912		CNTY: NAVARRO		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16

BAIN, CLAY										WELL #: 1		RRCID -> 240346		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10800 - 11420				
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						114
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						114
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						114
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						114
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						114
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						114

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) LEHNERTZ-FAULKNER, INC. KENNEDY-SHEPPARD										01750 700 495689 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 113280		EXEMPT COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 3562 - 3569		CNTY: NAVARRO		
10		312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2				N	-0-						-0-
11		483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2				N	-0-						-0-
12		501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2				N	-0-						-0-
01		420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-						-0-
02		420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-						-0-
*03		341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2				N	-0-						-0-

MASSEY										WELL #: 1		RRCID -> 116357		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3586 - 3693				
10		630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2				N	-0-						-0-
11		780	N	604	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	604	2				N	-0-						-0-
12		541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2				N	-0-						-0-
01		620	N	500	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	500	2				N	-0-						-0-
02		560	N	252	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-						-0-
*03		543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-						-0-

BAIN, R. A.										WELL #: 2		RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 3581 - 3584				
10		682	N	635	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	635	2				N	-0-						-0-
11		678	N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2				N	-0-						-0-
12		716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2				N	-0-						-0-
01		845	N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2				N	-0-						-0-
02		638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2				N	-0-						-0-
03		682	N	455	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	455	2				N	-0-						-0-

BAIN, R. A. NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 118329		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3552 - 3555				
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-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	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									
10		310 N	216 -0-	-94	-0-	216	2			N	-0-			-0-
11		480 N	288 -0-	-192	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12		295 N	295 -0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01		217 N	178 -0-	-39	-0-	178	2			N	-0-			-0-
02		280 N	211 -0-	-69	-0-	211	2			N	-0-			-0-
*03		389 N	389 -0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632														
10		290 R	290 -0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
11		410 R	410 -0-	-0-	-0-	377	2	33	9	N	-0-			30
12		426 R	426 -0-	-0-	-0-	418	2	8	9	N	-0-			37
01		279 #	272 -0-	-7	-0-	265	2	7	9	N	-0-			43
02		392 N	359 -0-	-33	-0-	318	2	41	9	N	-0-			80
03		434 N	369 -0-	-65	-0-	369	2			N	-0-			80
ANTIIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON														
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555														
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200														
10		503 X	503 -0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
11		570 X	563 -0-	-7	-0-	563	2			N	-0-			-0-
12		589 X	369 -0-	-220	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01		589 X	572 -0-	-17	-0-	572	2			N	-0-			-0-
02		532 N	450 -0-	-82	-0-	450	2			N	-0-			-0-
*03		487 N	487 -0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
TERVITA, LLC 844072														
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353														
10		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON														
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959														
10		1767 N	1616 -0-	-151 B	-0-	1604	2	12	9	N	11			83
11		1768 N	1674 -0-	-94 B	-0-	1521	2	153	9	N	139	191	1	31
12		1306 N	1306 -0-	-0- B	-0-	1263	2	43	9	N	39			70
01		1612 N	1509 -0-	-103 B	-0-	1488	2	21	9	N	19			89
02		1566 N	1443 -0-	-123 B	-0-	1431	2	12	9	N	11			100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		1743 N	1743 -0-	-0- B	-0-	1729	2	14	9	N	13			113
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521														
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC HIGHTOWER														
				04488 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HENDERSON	
				225787										
				WELL #: 1	RRCID -> 282049				COMPL. DATE 01/20/2017				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290	
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	
10	14322	4631	-0-	-9691	-0-	1085	1	3125	2	N	383	371 1	419	
11	5190 #	4001	-0-	-1189	-0-	421	9	2615	2	N	305	178 1	546	
12	5084 #	4572	-0-	-512	-0-	1050	1	3100	2	N	352	547 1	351	
01	5084 #	3684	-0-	-1400	-0-	336	9	2263	2	N	305	188 1	468	
02	4452 #	3188	-0-	-1264	-0-	1085	1	1856	2	N	320	185 1	603	
03	4619 #	3533	-0-	-1086	-0-	980	1	2103	2	N	314	373 1	544	
						352	9							
						1085	1							
						345	9							
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC TXU MINING CO.														
				05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON	
				028625										
				WELL #: 2	RRCID -> 233724				COMPL. DATE 11/15/2007				TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-		-0-	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	N	-0-		-0-	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-		-0-	
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-		-0-	
02	476 N	323	-0-	-153	-0-	19	1	304	2	N	-0-		-0-	
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	N	-0-		-0-	
TXU MINING COMPANY UNIT "A"														
				WELL #: 1	RRCID -> 237250				COMPL. DATE 12/11/2007				TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536	
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	269	1	4250	2	N	-0-		-0-	
11	4290 X	4229	-0-	-61	-0-	282	1	3947	2	N	-0-		-0-	
12	4619 X	3774	-0-	-845	-0-	250	1	3524	2	N	-0-		-0-	
01	4619 X	4107	-0-	-512	-0-	257	1	3850	2	N	-0-		-0-	
02	4172 X	3723	-0-	-449	-0-	215	1	3508	2	N	-0-		-0-	
03	4526 X	3424	-0-	-1102	-0-	217	1	3207	2	N	-0-		-0-	
TXU MINING COMPANY NORTH														
				WELL #: 2	RRCID -> 237727				COMPL. DATE 12/15/2007				TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534	
10	3100 N	3231	-0-	131	131	192	1	3039	2	N	-0-		-0-	
11	2760 N	2571	-0-	-189	-0-	172	1	2399	2	N	-0-		-0-	
12	3100 N	3118	-0-	18	18	206	1	2912	2	N	-0-		-0-	
01	2852 X	2201	-0-	-651	-0-	138	1	2063	2	N	-0-		-0-	
02	2576 X	2474	-0-	-102	-0-	143	1	2331	2	N	-0-		-0-	
03	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	166	1	2451	2	N	-0-		-0-	
TXU MINING COMPANY NORTH														
				WELL #: 3	RRCID -> 241908				COMPL. DATE 06/07/2008				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685	
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-		-0-	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-		-0-	
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	35	1	491	2	N	-0-		-0-	
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	N	-0-		-0-	
02	588 N	358	-0-	-230	-0-	21	1	337	2	N	-0-		-0-	
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	N	-0-		-0-	
TXU MINING COMPANY UNIT "A"														
				WELL #: 2	RRCID -> 241910				COMPL. DATE 07/03/2008				TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435	
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	N	-0-		-0-	
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	131	1	1835	2	N	-0-		-0-	
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	120	1	1698	2	N	-0-		-0-	
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	127	1	1905	2	N	-0-		-0-	
02	1848 N	1762	-0-	-86	-0-	102	1	1660	2	N	-0-		-0-	
03	1829 N	1566	-0-	-263	-0-	99	1	1467	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 #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437																		
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
10	1519 N	829	-0-	-0-	-690	-0-		49	1	780	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	623	-0-	-0-	-547	-0-		42	1	581	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	447	-0-	-0-	-700	-0-		30	1	417	2	N	-0-					-0-
01	837 N	555	-0-	-0-	-282	-0-		35	1	520	2	N	-0-					-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	696	2	N	-0-					-0-
*03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	1525	2	N	-0-					-0-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510																		
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	988	2	N	-0-					-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	926	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	1002	-0-	-0-	-21	-0-		66	1	936	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	978	-0-	-0-	-76	-0-		61	1	917	2	N	-0-					-0-
02	924 N	859	-0-	-0-	-65	-0-		50	1	809	2	N	-0-					-0-
03	992 N	864	-0-	-0-	-128	-0-		55	1	809	2	N	-0-					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021																		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-0-	-3	-0-		2	1	26	2	N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-0-	-3	-0-		1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-0-	-3	-0-		2	1	26	2	N	-0-					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802																		
10	1488 N	1230	-0-	-0-	-258	-0-		73	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1103	-0-	-0-	-199	-0-		73	1	1030	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1024	-0-	-0-	-216	-0-		64	1	960	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	1013	-0-	-0-	-303	-0-		58	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	880	-0-	-0-	-236	-0-		56	1	824	2	N	-0-					-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027 BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372																		
10	37324 X	32062	-0-	-0-	-5262	-0-		32062	2			N	-0-					-0-
11	36030 X	30753	-0-	-0-	-5277	-0-		30753	2			N	-0-					-0-
12	36425 X	30686	-0-	-0-	-5739	-0-		30686	2			N	-0-					-0-
01	36425 X	28485	-0-	-0-	-7940	-0-		28485	2			N	-0-					-0-
02	30212 X	27823	-0-	-0-	-2389	-0-		27823	2			N	-0-					-0-
03	32054 X	30479	-0-	-0-	-1575	-0-		30479	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027												
DICKENS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217884	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.	12277 - 12877			
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
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-			98	1	1431	2	N	-0-			-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-			89	1	1202	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	1054	-0-	-1271	-0-			69	1	985	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	956	-0-	-563	-0-			61	1	895	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	791	-0-	-413	-0-			59	1	732	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	761	-0-	-293	-0-			55	1	706	2	N	-0-			-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218228	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.	14725 - 15190			
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-			1362	2			N	-0-			-0-
11	1380	N	1069	-0-	-311	-0-			1069	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	677	-0-	-749	-0-			677	2			N	-0-			-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-			1543	2			N	-0-			-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-			1147	2			N	-0-			-0-
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-			1263	2			N	-0-			-0-
TRIBBLE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	220199	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL	DEPTH	15540	PERF.	12720 - 14653			
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-			36	1	533	2	N	-0-			-0-
11	810	N	695	-0-	-115	-0-			48	1	647	2	N	-0-			-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-			46	1	655	2	N	-0-			-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-			41	1	600	2	N	-0-			-0-
02	644	N	487	-0-	-157	-0-			36	1	451	2	N	-0-			-0-
03	713	N	594	-0-	-119	-0-			43	1	551	2	N	-0-			-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL	DEPTH	15315	PERF.	14912 - 15272			
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-			1851	2			N	-0-			-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-			2716	2			N	-0-			-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-			2906	2			N	-0-			-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-			1334	2			N	-0-			-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-			2508	2			N	-0-			-0-
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-			2143	2			N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.	11450 - 11480			
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-			435	1	3301	2	N	-0-			47
11	2970	X	2461	-0-	-509	-0-			277	1	2184	2	N	-0-			47
12	3069	X	2291	-0-	-778	-0-			289	1	2002	2	N	-0-			47
01	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-			189	1	1853	2	N	-0-			47
02	2772	X	1930	-0-	-842	-0-			87	1	1843	2	N	-0-			47
03	3069	X	2274	-0-	-795	-0-			109	1	2165	2	N	-0-			47
GILLAM, RONALD				WELL #:	1	RRCID ->	222534	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL	DEPTH	13606	PERF.	11468 - 11520			
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-			120	1	888	2	N	-0-			24
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-			134	1	1030	2	N	-0-			24
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-			265	1	1800	2	N	-0-			24
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-			172	1	1641	2	N	-0-			24
02	1092	N	922	-0-	-170	-0-			44	1	878	2	N	-0-			24
03	2077	N	1312	-0-	-765	-0-			66	1	1246	2	N	-0-			24
BARTKOVAK				WELL #:	1	RRCID ->	222589	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	12453 - 13755			
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-			263	1	1790	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-			225	1	1587	2	N	-0-			-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-			278	1	1743	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1860	-0-	-186	-0-			194	1	1666	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-			94	1	1522	2	N	-0-			-0-
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-			132	1	2049	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697												
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	131	1	1224	2	N	-0-	-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	125	1	1216	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	139	1	1162	2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	95	1	1215	2	N	-0-	-0-
02	1260 N	996	-0-	-264	-0-	24	1	972	2	N	-0-	-0-
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	91	1	1275	2	N	-0-	-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026												
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	485	1	3622	2	N	-0-	52
11	2430 X	104	-0-	-2326	-0-	12	1	92	2	N	-0-	52
12	2511 X	76	-0-	-2435	-0-	10	1	66	2	N	-0-	52
01	2511 X	8	-0-	-2503	-0-	1	1	7	2	N	-0-	52
02	2268 X	3	-0-	-2265	-0-	3	2			N	-0-	52
*03	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	380	1	7278	2	N	-0-	52
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211												
10	43989 X	19234	-0-	-24755	-0-	19234	2			N	-0-	-0-
11	42570 X	19562	-0-	-23008	-0-	19562	2			N	-0-	-0-
12	43989 X	20391	-0-	-23598	-0-	20391	2			N	-0-	-0-
01	43183 X	20320	-0-	-22863	-0-	20320	2			N	-0-	-0-
02	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-	-0-
*03	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	20716	2			N	-0-	-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095												
10	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-	-0-
11	600 N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-	-0-
12	620 N	190	-0-	-430	-0-	190	2			N	-0-	-0-
01	403 N	80	-0-	-323	-0-	80	2			N	-0-	-0-
02	364 N	105	-0-	-259	-0-	105	2			N	-0-	-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664												
10	2573 N	2393	-0-	-180	-0-	316	1	2077	2	N	-0-	-0-
11	1800 N	1607	-0-	-193	-0-	206	1	1401	2	N	-0-	-0-
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	364	1	2208	2	N	-0-	-0-
01	2387 N	2354	-0-	-33	-0-	255	1	2099	2	N	-0-	-0-
02	1512 N	1469	-0-	-43	-0-	91	1	1378	2	N	-0-	-0-
03	2573 N	1600	-0-	-973	-0-	103	1	1497	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 #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520												
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
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	-0-
11	2700 X	1	-0-	-2699	-0-		1 2			N	-0-	-0-
12	1364 X	13	-0-	-1351	-0-		2 1	11	2	N	-0-	-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5	2	N	-0-	-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1 1	17	2	N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560												
10	5580 X	5213	-0-	-367	-0-	683	1	4530	2	N	-0-	-0-
11	5400 X	5223	-0-	-177	-0-	665	1	4558	2	N	-0-	-0-
12	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	821	1	5021	2	N	-0-	-0-
01	5580 X	4750	-0-	-830	-0-	511	1	4239	2	N	-0-	-0-
02	5040 X	2025	-0-	-3015	-0-	119	1	1906	2	N	-0-	-0-
03	5580 X	2507	-0-	-3073	-0-	154	1	2353	2	N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698												
10	5115 X	3558	-0-	-1557	-0-	474	1	3084	2	N	-0-	-0-
11	4950 X	3003	-0-	-1947	-0-	389	1	2614	2	N	-0-	-0-
12	5115 X	4690	-0-	-425	-0-	669	1	4021	2	N	-0-	-0-
01	4650 X	4238	-0-	-412	-0-	465	1	3773	2	N	-0-	-0-
02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	268	1	3954	2	N	1	1 8
						1	9					
03	4681 X	3784	-0-	-897	-0-	250	1	3534	2	N	-0-	-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
10	45399 X	45399	-0-	-0-	-0-	45399	2			N	-0-	-0-
11	39248 X	39248	-0-	-0-	-0-	39248	2			N	-0-	-0-
12	39265 X	39265	-0-	-0-	-0-	39265	2			N	-0-	-0-
01	45384 X	38426	-0-	-6958	-0-	38426	2			N	-0-	-0-
02	40992 X	34241	-0-	-6751	-0-	34241	2			N	-0-	-0-
03	45384 X	37143	-0-	-8241	-0-	37143	2			N	-0-	-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
10	5332 X	4703	-0-	-629	-0-	630	1	4073	2	N	-0-	8
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	595	1	3971	2	N	-0-	8
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	707	1	4222	2	N	-0-	8
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	546	1	4387	2	N	-0-	8
02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	277	1	4032	2	N	-0-	8
*03	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	409	1	5710	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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1209 N	952	-0-	-257	-0-	952 2						-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2						-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2						-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2						-0-
02	1036 N	1019	-0-	-17	-0-	1019 2						-0-
03	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990 2						-0-
COVEY PARK OPERATING LLC 182847												
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508												
10	3286 X	2743	-0-	-543	-0-	2743 2						-0-
11	3090 X	2855	-0-	-235	-0-	2855 2						-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2						-0-
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2						-0-
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2850 2	1 9					-0-
03	3565 X	3325	-0-	-240	-0-	3325 2				1 8		-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642												
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2						-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2						-0-
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2						-0-
01	2542 N	2480	-0-	-62	-0-	2480 2						-0-
02	2240 N	2206	-0-	-34	-0-	2206 2						-0-
03	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	2437 2						-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527												
10	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9872 2						-0-
11	9270 X	9095	-0-	-175	-0-	9094 2	1 9			1 8		-0-
12	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597 2						-0-
01	9858 X	9424	-0-	-434	-0-	9423 2	1 9			1 8		-0-
02	8904 X	8559	-0-	-345	-0-	8558 2	1 9			1 8		-0-
03	9858 X	9394	-0-	-464	-0-	9394 2						-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234												
10	10819 X	10656	-0-	-163	-0-	10656 2						-0-
11	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10524 2						-0-
12	11563 X	11330	-0-	-233	-0-	11330 2						-0-
01	11563 X	10171	-0-	-1392	-0-	10171 2						-0-
02	10444 X	9408	-0-	-1036	-0-	9408 2						-0-
03	11315 X	11228	-0-	-87	-0-	11228 2						-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276												
10	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13239 2						-0-
11	13650 X	10141	-0-	-3509	-0-	10141 2						-0-
12	14105 X	13028	-0-	-1077	-0-	13028 2						-0-
01	14105 X	13744	-0-	-361	-0-	13743 2	1 9			1 8		-0-
02	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	11982 2	1 9			1 8		-0-
03	13237 X	12865	-0-	-372	-0-	12865 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 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
10	775 N	620	-0-	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-			-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
01	620 N	489	-0-	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-			-0-
02	896 N	768	-0-	-0-	-128	-0-	768	2			N	-0-			-0-
03	806 N	742	-0-	-0-	-64	-0-	742	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															
10	8897 X	8091	-0-	-0-	-806	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
11	8610 X	7799	-0-	-0-	-811	-0-	7799	2			N	-0-			-0-
12	8897 X	7806	-0-	-0-	-1091	-0-	7806	2			N	-0-			-0-
01	8587 X	7688	-0-	-0-	-899	-0-	7688	2			N	-0-			-0-
02	7308 X	6752	-0-	-0-	-556	-0-	6752	2			N	-0-			-0-
03	8091 X	8082	-0-	-0-	-9	-0-	8082	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075															
10	47895 X	42675	-0-	-0-	-5220	-0-	42675	2			N	-0-			-0-
11	46350 X	44165	-0-	-0-	-2185	-0-	44164	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	45043 X	14961	-0-	-0-	-30082	-0-	14961	2			N	-0-			-0-
01	45043 X	-0-	-0-	-0-	-45043	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	41216 X	27044	-0-	-0-	-14172	-0-	27043	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	58294 X	58294	-0-	-0-	-0-	-0-	58294	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737															
10	155 N	149	-0-	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700															
10	24955 X	24219	-0-	-0-	-736	-0-	24219	2			N	-0-			-0-
11	25740 X	19957	-0-	-0-	-5783	-0-	19957	2			N	-0-			-0-
12	26598 X	19484	-0-	-0-	-7114	-0-	19484	2			N	-0-			-0-
01	26598 X	20746	-0-	-0-	-5852	-0-	20746	2			N	-0-			-0-
02	24024 X	16935	-0-	-0-	-7089	-0-	16934	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	24211 X	19438	-0-	-0-	-4773	-0-	19438	2			N	-0-			-0-
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525															
10	78275 X	76999	-0-	-0-	-1276	-0-	76999	2			N	-0-			-0-
11	75330 X	74436	-0-	-0-	-894	-0-	74435	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	77221 X	74385	-0-	-0-	-2836	-0-	74385	2			N	-0-			-0-
01	77221 X	74446	-0-	-0-	-2775	-0-	74445	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	69552 X	66345	-0-	-0-	-3207	-0-	66343	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	77004 X	71579	-0-	-0-	-5425	-0-	71579	2			N	-0-			-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435															
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	711	-0-	-0-	-399	-0-	711	2			N	-0-			-0-
12	868 N	338	-0-	-0-	-530	-0-	338	2			N	-0-			-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	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
10	20522 X	13844	-0-	-6678	-0-	-6678	13844	2			N	-0-			-0-
11	13020 X	11027	-0-	-1993	-0-	-1993	11026	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	15407 X	11300	-0-	-4107	-0-	-4107	11299	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	15407 X	12158	-0-	-3249	-0-	-3249	12157	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	13916 X	7482	-0-	-6434	-0-	-6434	7482	2			N	-0-			-0-
03	13857 X	9076	-0-	-4781	-0-	-4781	9076	2			N	-0-			-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012													TOTAL	DEPTH 17550	PERF.16043 - 17178
10	419802 X	404054	-0-	-15748	-0-	-15748	404050	2	4	9	N	4	4 8		-0-
11	411840 X	355187	-0-	-56653	-0-	-56653	355184	2	3	9	N	3	3 8		-0-
12	492650 X	492650	-0-	-0-	-0-	-0-	492644	2	6	9	N	5	5 8		-0-
01	425568 X	382096	-0-	-43472	-0-	-43472	382086	2	10	9	N	9	9 8		-0-
02	406415 X	406415	-0-	-0-	-0-	-0-	406400	2	15	9	N	14	14 8		-0-
03	492652 X	297131	-0-	-195521	-0-	-195521	297130	2	1	9	N	1	1 8		-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011													TOTAL	DEPTH 16562	PERF.14946 - 16634
10	14725 X	9589	-0-	-5136	-0-	-5136	9585	2	4	9	N	4	4 8		-0-
11	14250 X	8066	-0-	-6184	-0-	-6184	8065	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	14725 X	6932	-0-	-7793	-0-	-7793	6932	2			N	-0-			-0-
01	9951 X	6946	-0-	-3005	-0-	-3005	6946	2			N	-0-			-0-
02	8988 X	7019	-0-	-1969	-0-	-1969	7019	2			N	-0-			-0-
*03	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-			-0-
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011													TOTAL	DEPTH 15686	PERF.15570 - 15719
10	49569 X	46189	-0-	-3380	-0-	-3380	46189	2			N	-0-			-0-
11	48870 X	47144	-0-	-1726	-0-	-1726	47144	2			N	-0-			-0-
12	51398 X	49896	-0-	-1502	-0-	-1502	49896	2			N	-0-			-0-
01	51398 X	49025	-0-	-2373	-0-	-2373	49024	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	46424 X	42238	-0-	-4186	-0-	-4186	42237	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	49910 X	47829	-0-	-2081	-0-	-2081	47829	2			N	-0-			-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011													TOTAL	DEPTH 14980	PERF.15849 - 20584
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3100 N	3222	-0-	122	122	122	3222	2			N	-0-			-0-
02	122 N	-0-	-0-	-122	-0-	-122					N	-0-			-0-
03	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
10	23498 X	10906	-0-	-12592	-0-	-12592	10906	2			N	-0-			-0-
11	20700 X	10869	-0-	-9831	-0-	-9831	10869	2			N	-0-			-0-
12	16275 X	9816	-0-	-6459	-0-	-6459	9816	2			N	-0-			-0-
01	11966 X	1045	-0-	-10921	-0-	-10921	1045	2			N	-0-			-0-
02	10808 X	443	-0-	-10365	-0-	-10365	443	2			N	-0-			-0-
03	11222 X	10008	-0-	-1214	-0-	-1214	10008	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FORTSON OIL COMPANY 278563														
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403														
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	228	1	2319	2	N		-0-		-0-
11	2400 X	2351	-0-	-49	-0-	274	1	2077	2	N		-0-		-0-
12	2480 X	2088	-0-	-392	-0-	206	1	1882	2	N		-0-		-0-
01	2480 X	2035	-0-	-445	-0-	215	1	1820	2	N		-0-		-0-
02	2240 X	1673	-0-	-567	-0-	109	1	1564	2	N		-0-		-0-
03	2077 N	1730	-0-	-347	-0-	122	1	1608	2	N		-0-		-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
10	1922 N	1613	-0-	-309	-0-	196	1	1417	2	N		-0-		22
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	238	1	1784	2	N		-0-		22
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	327	1	2168	2	N		-0-		22
01	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	139	1	1281	2	N		-0-		22
02	1876 N	1399	-0-	-477	-0-	71	1	1328	2	N		-0-		22
03	2170 N	1442	-0-	-728	-0-	77	1	1365	2	N		-0-		22
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626														
10	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	102	1	1062	2	N		-0-		-0-
11	1080 N	979	-0-	-101	-0-	112	1	867	2	N		-0-		-0-
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	109	1	1022	2	N		-0-		-0-
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	115	1	994	2	N		-0-		-0-
02	924 N	891	-0-	-33	-0-	56	1	835	2	N		-0-		-0-
*03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	78	1	1064	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	159	1	1085	2	N	-0-	90
11	1560 N	1162	-0-	-398	-0-	144	1	1018	2	N	-0-	90
12	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	146	1	914	2	N	-0-	90
01	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	113	1	969	2	N	-0-	90
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	78	1	1265	2	N	-0-	90
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	N	-0-	90
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530												
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	1073	2	N	-0-	-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	186	1	1405	2	N	-0-	-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	131	1	1198	2	N	-0-	-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	135	1	1137	2	N	-0-	-0-
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	N	-0-	-0-
*03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	117	1	1543	2	N	-0-	-0-
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518												
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	247	1	1824	2	N	-0-	77
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	211	1	1614	2	N	-0-	77
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	259	1	1749	2	N	-0-	77
01	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	195	1	1843	2	N	-0-	77
02	1708 N	1369	-0-	-339	-0-	67	1	1302	2	N	-0-	77
*03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-	77
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800												
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	2	N	-0-	35
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-	35
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	2	N	-0-	35
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	-0-	35
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-	35
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	35
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589												
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	24	1	152	2	N	-0-	95
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	N	-0-	95
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	228	2	N	-0-	95
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	N	-0-	95
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	9	1	126	2	N	-0-	95
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	19	1	241	2	N	-0-	95
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754												
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	2	N	-0-	45
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-	45
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-	45
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-	45
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	2	1	99	2	N	-0-	45
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	2	1	103	2	N	-0-	45
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224												
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	122	1	1354	2	N	-0-	82
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	112	1	1311	2	N	-0-	82
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	N	-0-	82
01	1116 N	849	-0-	-267	-0-	49	1	800	2	N	-0-	82
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	11	1	1275	2	N	-0-	82
03	1116 N	780	-0-	-336	-0-	9	1	771	2	N	-0-	82

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	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														
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	266	1	2588	2	N	44	184	1	85
						48	9							
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	231	1	2349	2	N	-0-			85
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	294	1	2552	2	N	-0-			85
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	164	1	2178	2	N	-0-			85
02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	53	1	2344	2	N	2			87
						2	9							
*03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	62	1	2443	2	N	46			133
						51	9							

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
10	2759 N	2710	-0-	-49	-0-	368	1	2342	2	N	-0-			107
11	2550 N	2522	-0-	-28	-0-	333	1	2189	2	N	-0-			107
12	2759 N	2515	-0-	-244	-0-	365	1	2150	2	N	-0-			107
01	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	273	1	2188	2	N	-0-			107
02	2352 N	2294	-0-	-58	-0-	152	1	2142	2	N	-0-			107
03	2511 N	2328	-0-	-183	-0-	159	1	2169	2	N	-0-			107

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
10	1674 N	1191	-0-	-483	-0-	98	1	1093	2	N	-0-			62
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	146	1	1728	2	N	-0-			62
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	187	1	1850	2	N	-0-			62
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	102	1	1682	2	N	-0-			62
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	14	1	1698	2	N	-0-			62
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	23	1	2153	2	N	-0-			62

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233														
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1371	2	N	-0-			100
11	840 N	374	-0-	-466	-0-	11	1	363	2	N	-0-			100
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	63	1	1332	2	N	-0-			100
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	13	1	1518	2	N	-0-			100
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			100
03	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-			100

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078														
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	N	-0-			76
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	70	1	697	2	N	-0-			76
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	68	1	580	2	N	-0-			76
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	42	1	560	2	N	-0-			76
02	728 N	519	-0-	-209	-0-	12	1	507	2	N	-0-			76
*03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	37	1	1456	2	N	-0-			76

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437															
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
10	465 N	414	-0-		-51	-0-	16	1	398	2	N	-0-			25
11	420 N	382	-0-		-38	-0-	13	1	369	2	N	-0-			25
12	434 N	370	-0-		-64	-0-	18	1	352	2	N	-0-			25
01	403 N	287	-0-		-116	-0-	3	1	284	2	N	-0-			25
02	364 N	364	-0-		-0-	-0-	364	2			N	-0-			25
03	372 N	348	-0-		-24	-0-	348	2			N	-0-			25
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198															
10	2600 N	2600	-0-		-0-	-0-	223	1	2377	2	N	-0-			68
11	2520 N	2520	-0-		-0-	-0-	206	1	2314	2	N	-0-			68
12	2332 N	2332	-0-		-0-	-0-	223	1	2109	2	N	-0-			68
01	1908 N	1908	-0-		-0-	-0-	116	1	1792	2	N	-0-			68
02	2476 N	2476	-0-		-0-	-0-	30	1	2446	2	N	-0-			68
*03	2337 N	2337	-0-		-0-	-0-	34	1	2303	2	N	-0-			68
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346															
10	1851 N	1851	-0-		-0-	-0-	199	1	1652	2	N	-0-	54	1	85
11	3000 N	3006	-0-	6	-0-	6	312	1	2694	2	N	-0-			85
12	3067 N	3061	-0-	-6	-0-	-0-	359	1	2702	2	N	-0-			85
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2014	2	N	-0-			85
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1850	2	N	-0-			85
*03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2566	2	N	-0-			85
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912															
10	651 N	574	-0-		-77	-0-	25	1	545	2	N	4			62
11	600 N	519	-0-		-81	-0-	21	1	487	2	N	10			72
12	589 N	525	-0-		-64	-0-	28	1	485	2	N	11			83
01	704 N	704	-0-		-0-	-0-	13	1	691	2	N	-0-			83
02	531 N	531	-0-		-0-	-0-	521	2	10	9	N	9			92
03	527 N	499	-0-		-28	-0-	488	2	11	9	N	10			102
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590															
10	1426 N	1209	-0-		-217	-0-	179	1	1030	2	N	-0-			77
11	1426 N	1426	-0-		-0-	-0-	206	1	1220	2	N	-0-			77
12	1383 N	1383	-0-		-0-	-0-	217	1	1166	2	N	-0-			77
01	1220 N	1220	-0-		-0-	-0-	150	1	1070	2	N	-0-			77
02	1406 N	1406	-0-		-0-	-0-	112	1	1294	2	N	-0-			77
*03	1397 N	1397	-0-		-0-	-0-	114	1	1283	2	N	-0-			77
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292															
10	1550 N	1441	-0-		-109	-0-	129	1	1312	2	N	-0-			155
11	2399 N	2399	-0-		-0-	-0-	206	1	2193	2	N	-0-			155
12	1550 N	1530	-0-		-20	-0-	152	1	1378	2	N	-0-			155
01	1961 N	1961	-0-		-0-	-0-	128	1	1833	2	N	-0-			155
02	2098 N	2098	-0-		-0-	-0-	35	1	2063	2	N	-0-			155
*03	2198 N	2198	-0-		-0-	-0-	42	1	2156	2	N	-0-			155

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON					
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																		
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004													TOTAL	DEPTH	11325	PERF.10874	-	11148
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		
10	2274 N	1443	-0-	-831	-0-			129	1	1314	2	N	-0-			84		
11	1770 X	561	-0-	-1209	-0-			48	1	513	2	N	-0-			84		
12	1829 X	350	-0-	-1479	-0-			35	1	315	2	N	-0-			84		
01	1829 X	360	-0-	-1469	-0-			23	1	337	2	N	-0-			84		
02	1652 X	1114	-0-	-538	-0-			18	1	1096	2	N	-0-			84		
03	1457 X	656	-0-	-801	-0-			12	1	632	2	N	11			95		
								12	9									
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004													TOTAL	DEPTH	14600	PERF.13438	-	14228
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-			216	1	3621	2	N	-0-			-0-		
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-			3081	2			N	-0-			-0-		
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-			199	1	3040	2	N	-0-			-0-		
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-			511	1	3220	2	N	-0-			-0-		
02	2464 X	2330	-0-	-134	-0-			2330	2			N	-0-			-0-		
*03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-			40	1	3200	2	N	-0-			-0-		
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004													TOTAL	DEPTH	11380	PERF.11094	-	11102
10	713 N	503	-0-	-210	-0-			55	1	448	2	N	-0-			50		
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-			79	1	660	2	N	-0-			50		
12	496 N	481	-0-	-15	-0-			58	1	423	2	N	-0-			50		
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-			49	1	528	2	N	-0-			50		
02	700 N	408	-0-	-292	-0-			16	1	392	2	N	-0-			50		
03	496 N	402	-0-	-94	-0-			17	1	385	2	N	-0-			50		
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004													TOTAL	DEPTH	11630	PERF.11383	-	11476
10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-			102	1	2747	2	N	-0-			85		
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-			84	1	2557	2	N	-0-			85		
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-			111	1	2279	2	N	-0-			85		
01	1767 N	1475	-0-	-292	-0-			64	1	1411	2	N	-0-			85		
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-			42	1	1836	2	N	-0-			85		
*03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-			48	1	1899	2	N	-0-			85		
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004													TOTAL	DEPTH	13750	PERF.11994	-	13364
10	3100 X	2695	-0-	-405	-0-			357	1	2338	2	N	-0-			40		
11	2880 X	2546	-0-	-334	-0-			328	1	2218	2	N	-0-			40		
12	2976 X	2412	-0-	-564	-0-			343	1	2069	2	N	-0-			40		
01	2883 X	2588	-0-	-295	-0-			279	1	2309	2	N	-0-			40		
02	2380 N	2344	-0-	-36	-0-			147	1	2197	2	N	-0-			40		
*03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-			170	1	2424	2	N	-0-			40		
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004													TOTAL	DEPTH	11250	PERF.10800	-	11042
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-			175	1	1380	2	N	-0-			124		
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-			147	1	1206	2	N	-0-			124		
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-			150	1	1077	2	N	-0-			124		
01	1550 N	1191	-0-	-359	-0-			105	1	1086	2	N	-0-			124		
02	1260 N	1157	-0-	-103	-0-			48	1	1109	2	N	-0-			124		
03	1240 N	1169	-0-	-71	-0-			51	1	1118	2	N	-0-			124		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	128	1	988	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	105	1	983	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	115	1	998	2	N	-0-			-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	985	2	N	-0-			-0-
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	75	1	1022	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168														
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	345	1	2444	2	N	-0-			73
11	2670 N	2104	-0-	-566	-0-	253	1	1851	2	N	-0-			73
12	3100 N	3463	-0-	363	363	462	1	3001	2	N	-0-			73
01	2790 N	1406	-0-	-1384	-0-	138	1	1268	2	N	-0-			73
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	127	1	2261	2	N	-0-			73
03	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	150	1	2539	2	N	-0-			73

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	233	1	1627	2	N	-0-			30
11	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	206	1	1485	2	N	-0-			30
12	1891 N	1567	-0-	-324	-0-	211	1	1356	2	N	-0-			30
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	202	1	1797	2	N	-0-			30
02	1568 N	1355	-0-	-213	-0-	75	1	1280	2	N	-0-			30
*03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1585	2	N	-0-			30

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074														
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	N	23			48
						25	9							
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	2	N	-0-			48
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	2	N	-0-			48
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	76	1	1773	2	N	-0-			48
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			48
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			48

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
10	3392 X	2488	-0-	-904	-0-	368	1	2120	2	N	-0-			15
11	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	373	1	2214	2	N	-0-			15
12	2883 X	2584	-0-	-299	-0-	402	1	2154	2	N	25			40
						28	9							
01	2635 X	2247	-0-	-388	-0-	276	1	1963	2	N	7			47
						8	9							
02	2408 X	2132	-0-	-276	-0-	169	1	1960	2	N	3			50
						3	9							
03	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	186	1	2093	2	N	-0-			50

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	N	13	130 1		33
						14	9							
11	1380 N	493	-0-	-887	-0-	29	1	449	2	N	14			47
						15	9							
12	1488 N	553	-0-	-935	-0-	41	1	512	2	N	-0-			47
01	1116 N	519	-0-	-597	-0-	20	1	499	2	N	-0-			47
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			47
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			47

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
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
10	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	70	1	937	2	N	-0-			26
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	2	N	-0-			26
12	1085 N	662	-0-	-423	-0-	53	1	609	2	N	-0-			26
01	992 N	867	-0-	-125	-0-	38	1	829	2	N	-0-			26
02	1008 N	893	-0-	-115	-0-	893	2			N	-0-			26
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			26

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	242	1	2054	2	N	22			189
						24	9							
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	N	-0-	161	1	28
12	1488 N	749	-0-	-739	-0-	86	1	663	2	N	-0-			28
01	1488 N	850	-0-	-638	-0-	69	1	781	2	N	-0-			28
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	2	N	-0-			28
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	37	1	995	2	N	32			60
						35	9							

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
10	2077 X	2051	-0-	-26	-0-	142	1	1909	2	N	-0-			15
11	2100 X	2034	-0-	-66	-0-	132	1	1902	2	N	-0-			15
12	2170 X	2143	-0-	-27	-0-	171	1	1972	2	N	-0-			15
01	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	252	1	4308	2	N	-0-			15
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1930	2	22	9	N	20			35
*03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			35

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	176	1	1357	2	N	-0-			54
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	2	N	-0-			54
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	198	1	1388	2	N	-0-			54
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	2	N	-0-			54
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	N	-0-			54
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	N	-0-			54

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	88	1	641	2	N	-0-			90
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	92	1	689	2	N	-0-			90
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	140	1	933	2	N	-0-			90
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	N	-0-			90
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	-0-			90
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-			90

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	573	1	3581	2	N	15			50
						17	9							
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	578	1	3731	2	N	-0-			50
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	573	1	3312	2	N	-0-			50
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	475	1	3720	2	N	-0-			50
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	267	1	3621	2	N	-0-			50
*03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	280	1	3661	2	N	-0-			50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-		277	1	1864	2	N	-0-		12
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-		297	1	2065	2	N	-0-		12
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	-0-		364	1	2256	2	N	-0-		12
01	2139 N	865	-0-	-0-	-1274	-0-		91	1	774	2	N	-0-		12
02	2212 N	857	-0-	-0-	-1355	-0-		51	1	806	2	N	-0-		12
03	2449 N	599	-0-	-0-	-1850	-0-		37	1	562	2	N	-0-		12
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984															
10	9083 X	7216	-0-	-0-	-1867	-0-		319	1	6897	2	N	-0-		-0-
11	9000 X	1245	-0-	-0-	-7755	-0-		1245	2			N	-0-		-0-
12	9300 X	6114	-0-	-0-	-3186	-0-		303	1	5811	2	N	-0-		-0-
01	9300 X	6472	-0-	-0-	-2828	-0-		816	1	5656	2	N	-0-		-0-
02	8064 X	5349	-0-	-0-	-2715	-0-		5349	2			N	-0-		-0-
03	7223 X	5901	-0-	-0-	-1322	-0-		5901	2			N	-0-		-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554															
10	6572 X	6455	-0-	-0-	-117	-0-		827	1	5606	2	N	20		80
								22	9						
11	6510 X	6072	-0-	-0-	-438	-0-		758	1	5314	2	N	-0-		80
12	6727 X	6323	-0-	-0-	-404	-0-		871	1	5441	2	N	10		90
								11	9						
01	6727 X	6248	-0-	-0-	-479	-0-		649	1	5599	2	N	-0-		90
02	5824 X	5656	-0-	-0-	-168	-0-		329	1	5294	2	N	30		120
								33	9						
03	6448 X	6221	-0-	-0-	-227	-0-		379	1	5842	2	N	-0-		120
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720															
10	2201 N	1279	-0-	-0-	-922	-0-		166	1	1113	2	N	-0-		-0-
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-		309	1	2144	2	N	-0-		-0-
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	1915	2	N	-0-		-0-
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-		171	1	2049	2	N	-0-		-0-
02	2044 N	1736	-0-	-0-	-308	-0-		104	1	1632	2	N	-0-		-0-
03	2232 N	1563	-0-	-0-	-669	-0-		97	1	1466	2	N	-0-		-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672															
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-		435	1	3126	2	N	-0-		68
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-		401	1	2983	2	N	-0-		68
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	-0-		440	1	2900	2	N	-0-		68
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-		311	1	2883	2	N	-0-		68
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	2978	2	N	-0-		68
*03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-		189	1	3300	2	N	-0-		68
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444															
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-		269	1	2070	2	N	-0-		30
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	1689	2	N	-0-		30
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-		278	1	1951	2	N	-0-		30
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	2213	2	N	-0-		30
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1939	2	N	-0-		30
*03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	1860	2	N	-0-		30

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	160	1	2154	2	N	-0-			30
11	2370 N	1807	-0-	-563	-0-	118	1	1689	2	N	-0-			30
12	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			30
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			30
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717														
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	64	1	421	2	N	-0-			-0-
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	54	1	369	2	N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	77	1	466	2	N	-0-			-0-
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	51	1	413	2	N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	-0-			-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	32	1	464	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456														
10	2232 N	1725	-0-	-507	-0-	230	1	1495	2	N	-0-			45
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	336	1	2256	2	N	-0-			45
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	323	1	1940	2	N	-0-			45
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	208	1	1704	2	N	-0-			45
02	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	177	1	2600	2	N	-0-			45
*03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	150	1	2124	2	N	-0-			45
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862														
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	195	1	1235	2	N	-0-			50
11	1320 N	773	-0-	-547	-0-	103	1	670	2	N	-0-			50
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	207	1	1207	2	N	-0-			50
01	1426 N	798	-0-	-628	-0-	86	1	712	2	N	-0-			50
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	77	1	1073	2	N	-0-			50
03	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	77	1	1020	2	N	-0-			50
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051														
10	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	121	1	887	2	N	-0-			78
11	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	118	1	901	2	N	-0-			78
12	1085 N	941	-0-	-144	-0-	122	1	819	2	N	-0-			78
01	1023 N	964	-0-	-59	-0-	92	1	872	2	N	-0-			78
02	952 N	805	-0-	-147	-0-	40	1	765	2	N	-0-			78
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	52	1	954	2	N	-0-			78
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088														
10	8401 X	7177	-0-	-1224	-0-	272	1	6905	2	N	-0-			-0-
11	8130 X	4157	-0-	-3973	-0-	4157	2			N	-0-			-0-
12	8401 X	4149	-0-	-4252	-0-	180	1	3969	2	N	-0-			-0-
01	8401 X	4486	-0-	-3915	-0-	540	1	3946	2	N	-0-			-0-
02	7588 X	3757	-0-	-3831	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
03	7192 X	4186	-0-	-3006	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093														
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	177	1	1357	2	N	-0-			110
11	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	147	1	1175	2	N	-0-			110
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	172	1	1207	2	N	-0-			110
01	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	123	1	1226	2	N	-0-			110
02	1232 N	1182	-0-	-50	-0-	52	1	1130	2	N	-0-			110
*03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1311	2	N	-0-			110

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478														
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
10	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	101	1	1759	2	N	25			50
11	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	28	9							
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	81	1	1528	2	N	-0-			50
01	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	120	1	1734	2	N	-0-			50
						52	1	1732	2	N	23			73
02	2800 N	6009	-0-	3209	3209	25	9							
*03	3100 N	8051	-0-	4951	8160	5976	2	33	9	N	30			103
						7977	2	74	9	N	67			170
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041														
10	8556 X	6233	-0-	-2323	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
11	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-			-0-
12	8835 X	173	-0-	-8662	-0-	1	1	172	2	N	-0-			-0-
01	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-			-0-
02	7560 X	291	-0-	-7269	-0-	291	2			N	-0-			-0-
03	6231 X	3392	-0-	-2839	-0-	3392	2			N	-0-			-0-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159														
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	138	1	2575	2	N	3	179	1	13
						3	9							
11	2940 N	2802	-0-	-138	-0-	122	1	2489	2	N	174			187
						191	9							
12	2883 N	2860	-0-	-23	-0-	171	1	2615	2	N	67			254
						74	9							
01	2728 N	2502	-0-	-226	-0-	63	1	2439	2	N	-0-	189	1	65
02	2604 N	2523	-0-	-81	-0-	2354	2	169	9	N	154	174	1	45
03	2852 N	2608	-0-	-244	-0-	2551	2	57	9	N	52			97
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547														
10	5084 X	4532	-0-	-552	-0-	624	1	3908	2	N	-0-			42
11	4920 X	4420	-0-	-500	-0-	592	1	3828	2	N	-0-			42
12	4805 X	4557	-0-	-248	-0-	671	1	3886	2	N	-0-			42
01	4805 X	4464	-0-	-341	-0-	504	1	3960	2	N	-0-			42
02	4200 X	4185	-0-	-15	-0-	286	1	3899	2	N	-0-			42
03	4557 X	4460	-0-	-97	-0-	316	1	4144	2	N	-0-			42
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591														
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	402	1	2481	2	Y	-0-			8
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	321	1	2044	2	Y	-0-			8
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	382	1	2185	2	Y	-0-			8
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	285	1	2168	2	Y	-0-			8
02	2100 N	1947	-0-	-153	-0-	137	1	1810	2	Y	-0-			8
03	2325 N	1592	-0-	-733	-0-	116	1	1476	2	Y	-0-			8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628												
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
10	1085 N	733	-0-	-352	-0-	112 1	621 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	877	-0-	-143	-0-	130 1	747 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	978	-0-	-45	-0-	158 1	820 2	N	-0-			-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	123 1	828 2	N	-0-			-0-
02	812 N	712	-0-	-100	-0-	60 1	652 2	N	-0-			-0-
03	992 N	846	-0-	-146	-0-	73 1	773 2	N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797												
10	9393 X	8218	-0-	-1175	-0-	399 1	7819 2	N	-0-			-0-
11	8820 X	7537	-0-	-1283	-0-	7537 2		N	-0-			-0-
12	9114 X	7323	-0-	-1791	-0-	394 1	6929 2	N	-0-			-0-
01	9114 X	5405	-0-	-3709	-0-	703 1	4702 2	N	-0-			-0-
02	8204 X	5431	-0-	-2773	-0-	5431 2		N	-0-			-0-
03	8215 X	5590	-0-	-2625	-0-	24 1	5566 2	N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468												
10	3720 X	3200	-0-	-520	-0-	425 1	2775 2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3094	-0-	-506	-0-	403 1	2691 2	N	-0-			-0-
12	3720 X	2942	-0-	-778	-0-	422 1	2520 2	N	-0-			-0-
01	3534 X	3353	-0-	-181	-0-	371 1	2982 2	N	-0-			-0-
02	3024 X	2730	-0-	-294	-0-	176 1	2554 2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2986	-0-	-207	-0-	200 1	2786 2	N	-0-			-0-
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902												
10	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	120 1	1141 2	N	-0-			7
11	1440 N	1335	-0-	-105	-0-	122 1	1213 2	N	-0-			7
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	139 1	1182 2	N	-0-			7
01	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	85 1	1122 2	N	-0-			7
02	1260 N	1013	-0-	-247	-0-	23 1	990 2	N	-0-			7
03	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	30 1	1180 2	N	-0-			7
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752												
10	4030 X	4006	-0-	-24	-0-	511 1	3495 2	N	-0-			155
11	3900 X	3652	-0-	-248	-0-	452 1	3200 2	N	-0-			155
12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	578 1	3644 2	N	-0-			155
01	4030 X	3911	-0-	-119	-0-	403 1	3508 2	N	-0-			155
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	211 1	3470 2	N	-0-			155
03	4030 X	3551	-0-	-479	-0-	212 1	3339 2	N	-0-			155
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360												
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	611 1	3755 2	N	-0-			-0-
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	494 1	3134 2	N	-0-			-0-
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	544 1	3097 2	N	-0-			-0-
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	434 1	3284 2	N	-0-			-0-
02	3220 X	2603	-0-	-617	-0-	184 1	2419 2	N	-0-			-0-
03	3565 X	2481	-0-	-1084	-0-	182 1	2299 2	N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487												
10	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			-0-
12	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	594 1	5274 2	N	-0-			-0-
01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	152 1	2069 2	N	-0-			-0-
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4										RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176					
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
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1430	2	N	-0-			-0-
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1369	2	N	-0-			-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1184	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	-0-	131	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1222	2	N	-0-			-0-
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1406	2	N	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 3										RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846					
10	12400 X	10036	-0-	-2364	-0-	-0-	681	1	9355	2	N	-0-			-0-
11	12000 X	3826	-0-	-8174	-0-	-0-	3826	2			N	-0-			-0-
12	12400 X	3887	-0-	-8513	-0-	-0-	284	1	3603	2	N	-0-			-0-
01	11904 X	2931	-0-	-8973	-0-	-0-	433	1	2498	2	N	-0-			-0-
02	9436 X	2334	-0-	-7102	-0-	-0-	26	1	2308	2	N	-0-			-0-
03	10044 X	2454	-0-	-7590	-0-	-0-	60	1	2394	2	N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14										RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728					
10	930 N	438	-0-	-492	-0-	-0-	61	1	377	2	N	-0-			-0-
11	660 N	383	-0-	-277	-0-	-0-	52	1	331	2	N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	532	2	N	-0-			-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	45	1	345	2	N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	-0-			-0-
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	957	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4										RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FULTON, REBA WELL #: 1										RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399					
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	3401	2	N	-0-			35
11	3510 X	3080	-0-	-430	-0-	-0-	385	1	2695	2	N	-0-			35
12	3627 X	3234	-0-	-393	-0-	-0-	447	1	2787	2	N	-0-			35
01	3627 X	3240	-0-	-387	-0-	-0-	341	1	2899	2	N	-0-			35
02	3276 X	3225	-0-	-51	-0-	-0-	189	1	3036	2	N	-0-			35
03	3627 X	3090	-0-	-537	-0-	-0-	189	1	2901	2	N	-0-			35
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10										RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706					
10	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	-0-	175	1	1089	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1013	-0-	-337	-0-	-0-	137	1	876	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1017	-0-	-347	-0-	-0-	151	1	866	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	-0-	118	1	901	2	N	-0-			-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1015	2	N	-0-			-0-
*03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1300	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416												
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219												
10	1860 N	237	-0-	-1623	-0-	30	1	207	2	N	-0-	35
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	35
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	35
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398												
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	309	1	2455	2	N	-0-	-0-
11	2580 X	2371	-0-	-209	-0-	256	1	2115	2	N	-0-	-0-
12	2728 X	2539	-0-	-189	-0-	309	1	2230	2	N	-0-	-0-
01	2759 X	2223	-0-	-536	-0-	195	1	2028	2	N	-0-	-0-
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	90	1	2128	2	N	-0-	-0-
03	2542 N	2280	-0-	-262	-0-	98	1	2182	2	N	-0-	-0-
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325												
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-	-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686												
10	1085 N	922	-0-	-163	-0-	127	1	795	2	N	-0-	-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	133	1	862	2	N	-0-	-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	86	1	500	2	N	-0-	-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	133	1	1041	2	N	-0-	-0-
02	924 N	600	-0-	-324	-0-	41	1	559	2	N	-0-	-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	42	1	545	2	N	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788												
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-	-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	2	N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	19	1	133	2	N	-0-	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	2	N	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-	-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-	-0-
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553													
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										
10	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	1031	1	6325	2	N	-0-		-0-
11	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	954	1	6031	2	N	-0-		-0-
12	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	986	1	5606	2	N	-0-		-0-
01	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	809	1	6108	2	N	-0-		-0-
02	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	435	1	5682	2	N	-0-		-0-
*03	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	507	1	6389	2	N	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775													
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	265	1	2107	2	N	-0-		-0-
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	245	1	2021	2	N	-0-		-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	287	1	2071	2	N	-0-		-0-
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	212	1	2202	2	N	-0-		-0-
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	86	1	2047	2	N	-0-		-0-
03	2294 N	2126	-0-	-168	-0-	91	1	2035	2	N	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577													
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	374	1	2364	2	N	-0-		-0-
11	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	386	1	2514	2	N	-0-		-0-
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	219	1	1283	2	N	-0-		-0-
01	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	344	1	2690	2	N	-0-		-0-
02	2324 N	2266	-0-	-58	-0-	152	1	2114	2	N	-0-		-0-
03	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	98	1	1301	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													
10	14074 X	13087	-0-	-987	-0-	13084	3	3	9	N	3	3	1
11	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	3			N	-0-		-0-
12	12245 X	11975	-0-	-270	-0-	11973	3	2	9	N	2	2	1
01	13082 X	12160	-0-	-922	-0-	12160	3			N	-0-		-0-
02	11816 X	11117	-0-	-699	-0-	11113	3	4	9	N	4	4	1
03	13082 X	11117	-0-	-1965	-0-	11115	3	2	9	N	2	2	1
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687													
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-		-0-
11	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-		-0-
12	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-		-0-
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-		-0-
02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3844	3	1	9	N	1	1	1
*03	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-		-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905													
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-		-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-		-0-
01	527 N	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-		-0-
02	504 N	399	-0-	-105	-0-	399	3			N	-0-		-0-
03	434 N	151	-0-	-283	-0-	151	3			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)													CNTY: ROBERTSON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
REAGAN "B"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 182281																				
COMPL. DATE N/A																				
TOTAL DEPTH 13630																				
PERF.11940 - 13134																				
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	
10	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3338	3						N	-0-					-0-	
11	3180 X	2965	-0-	-215	-0-	2965	3						N	-0-					-0-	
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3						N	-0-					-0-	
01	3379 X	3201	-0-	-178	-0-	3201	3						N	-0-					-0-	
02	3052 X	2800	-0-	-252	-0-	2800	3						N	-0-					-0-	
03	3410 X	3089	-0-	-321	-0-	3089	3						N	-0-					-0-	
REAGAN "C"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 182895																				
COMPL. DATE 09/24/2006																				
TOTAL DEPTH 13600																				
PERF.11770 - 12586																				
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3						N	-0-					-0-	
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3						N	-0-					-0-	
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3						N	-0-					-0-	
01	3255 X	2781	-0-	-474	-0-	2781	3						N	-0-					-0-	
02	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	2779	3						N	-0-					-0-	
03	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3						N	-0-					-0-	
MISCHER "A"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 183635																				
COMPL. DATE 04/24/2001																				
TOTAL DEPTH 13700																				
PERF.12450 - 13458																				
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3						N	-0-					-0-	
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	3						N	-0-					-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3						N	-0-					-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3						N	-0-					-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3						N	-0-					-0-	
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3						N	-0-					-0-	
REAGAN, CECIL "D"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 183888																				
COMPL. DATE 04/13/2001																				
TOTAL DEPTH 13750																				
PERF.13132 - 13182																				
10	1736 N	1481	-0-	-255	-0-	1481	3						N	-0-					-0-	
11	1650 N	1514	-0-	-136	-0-	1514	3						N	-0-					-0-	
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3						N	-0-					-0-	
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3						N	-0-					-0-	
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3						N	-0-					-0-	
03	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3						N	-0-					-0-	
REAGAN, CECIL "C"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 184147																				
COMPL. DATE 05/05/2001																				
TOTAL DEPTH 13950																				
PERF.13414 - 13604																				
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3						N	-0-					-0-	
11	2310 N	2037	-0-	-273	-0-	2037	3						N	-0-					-0-	
12	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	2214	3						N	-0-					-0-	
01	2449 N	2195	-0-	-254	-0-	2195	3						N	-0-					-0-	
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3						N	-0-					-0-	
*03	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3						N	-0-					-0-	
REAGAN "C"																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 184642																				
COMPL. DATE 06/06/2001																				
TOTAL DEPTH 13200																				
PERF.12810 - 12844																				
10	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1964	3						N	-0-					-0-	
11	1890 N	1882	-0-	-8	-0-	1882	3						N	-0-					-0-	
12	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	1917	3						N	-0-					-0-	
01	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1796	3						N	-0-					-0-	
02	1764 N	1725	-0-	-39	-0-	1725	3						N	-0-					-0-	
03	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	1807	3						N	-0-					-0-	
INGRAM, G. H. A-281																				
WELL #: 1R																				
RRCID -> 184715																				
COMPL. DATE 01/06/2001																				
TOTAL DEPTH 17790																				
PERF.14438 - 14595																				
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-								N	-0-					-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-								N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP POLLARD "A"														CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 495445																	
WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-	
11	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-	
12	2666 X	1997	-0-	-669	-0-	1997	3			N	-0-					-0-	
01	2666 X	2118	-0-	-548	-0-	2118	3			N	-0-					-0-	
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3991	3	1	9	N	-0-	1		1	1	-0-	
*03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-	
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789																	
10	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7490	3	2	9	N	-0-	2		2	1	-0-	
11	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-	
12	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-	
01	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-	
02	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5788	3	2	9	N	-0-	2		2	1	-0-	
*03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-	
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029																	
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-	
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-	
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-	
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-	
02	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-	
*03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-	
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095																	
10	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-	
11	1200 N	884	-0-	-316	-0-	884	3			N	-0-					-0-	
12	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					-0-	
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-	
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-	
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-	
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	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																	
10	6324 X	5119	-0-	-1205	-0-	5118	3	1	9	N	-0-	1		1	1	-0-	
11	5730 X	3979	-0-	-1751	-0-	3979	3			N	-0-					-0-	
12	5704 X	4723	-0-	-981	-0-	4723	3			N	-0-					-0-	
01	5704 X	3627	-0-	-2077	-0-	3627	3			N	-0-					-0-	
02	5152 X	2555	-0-	-2597	-0-	2555	3			N	-0-					-0-	
03	5115 X	2689	-0-	-2426	-0-	2689	3			N	-0-					-0-	
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194																	
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-	
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-	
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-	
01	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-	
02	896 N	817	-0-	-79	-0-	817	3			N	-0-					-0-	
03	961 N	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-	-0-
11	3000 N	3573	-0-	573	573	3573	3			N	-0-	-0-
12	2806 N	2233	-0-	-573	-0-	2233	3			N	-0-	-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-	-0-
02	2184 X	1389	-0-	-795	-0-	1389	3			N	-0-	-0-
03	2418 X	1196	-0-	-1222	-0-	1196	3			N	-0-	-0-
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417												
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-	-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-	-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	5797 X	4896	-0-	-901	-0-	4895	3	1	9	N	1	-0-
11	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-	-0-
12	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-	-0-
01	5518 X	4914	-0-	-604	-0-	4914	3			N	-0-	-0-
02	5516 X	5118	-0-	-398	-0-	5116	3	2	9	N	2	-0-
03	6107 X	5717	-0-	-390	-0-	5717	3			N	-0-	-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612												
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-	-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-	-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-	-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-	-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-	-0-
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006												
10	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-	-0-
11	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-	-0-
12	6293 X	5771	-0-	-522	-0-	5771	3			N	-0-	-0-
01	6293 X	5152	-0-	-1141	-0-	5152	3			N	-0-	-0-
02	5684 X	4344	-0-	-1340	-0-	4344	3			N	-0-	-0-
03	5766 X	3551	-0-	-2215	-0-	3551	3			N	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000												
10	4743 X	4717	-0-	-26	-0-	4717	3			N	-0-	-0-
11	4590 X	4474	-0-	-116	-0-	4474	3			N	-0-	-0-
12	4712 X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			N	-0-	-0-
01	4712 X	3177	-0-	-1535	-0-	3177	3			N	-0-	-0-
02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	3	2	9	N	2	-0-
03	4712 X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3			N	-0-	-0-
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810												
10	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-	-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-	-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-	-0-
01	744 N	365	-0-	-379	-0-	365	3			N	-0-	-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-	-0-
03	1054 N	700	-0-	-354	-0-	700	3			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A																	
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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																	
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3				N	-0-				-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3				N	-0-				-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3				N	-0-				-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3				N	-0-				-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3				N	-0-				-0-
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3				N	-0-				-0-
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996																	
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3				Y	-0-				-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3				Y	-0-				-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3				Y	-0-				-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3				Y	-0-				-0-
02	3920	X	3703	-0-	-217	-0-	3703	3	1	9		Y	1	1	1		-0-
03	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	4041	3				Y	-0-				-0-
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140																	
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3				N	-0-				-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3				N	-0-				-0-
12	2449	N	1476	-0-	-973	-0-	1476	3				N	-0-				-0-
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3				N	-0-				-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3				N	-0-				-0-
*03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3				N	-0-				-0-
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469																	
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3				N	-0-				-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3				N	-0-				-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3				N	-0-				-0-
01	2945	N	679	-0-	-2266	-0-	679	3				N	-0-				-0-
02	1232	N	1207	-0-	-25	-0-	1207	3				N	-0-				-0-
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3				N	-0-				-0-
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018																	
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3				N	-0-				-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3				N	-0-				-0-
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3				N	-0-				-0-
01	5301	X	486	-0-	-4815	-0-	486	3				N	-0-				-0-
02	4788	X	4337	-0-	-451	-0-	4337	3				N	-0-				-0-
*03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	3				N	-0-				-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888																	
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3				N	-0-				-0-
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3				N	-0-				-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3				N	-0-				-0-
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3				N	-0-				-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4212	3	1	9		N	1	1	1		-0-
*03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3				N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
REAGAN "A"										WELL #: 10		RRCID -> 196284		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12938 - 12984	
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		
10		2759 X	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			N	-0-					-0-		
11		2670 X	2482	-0-	-188	-0-	2482	3			N	-0-					-0-		
12		2418 N	2182	-0-	-236	-0-	2182	3			N	-0-					-0-		
01		2635 N	2279	-0-	-356	-0-	2279	3			N	-0-					-0-		
02		2324 N	2229	-0-	-95	-0-	2229	3			N	-0-					-0-		
*03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-		
REAGAN "A"										WELL #: 7		RRCID -> 196288		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.13024 - 13056	
10		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-		
11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-		
12		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-		
01		2728 N	2212	-0-	-516	-0-	2212	3			N	-0-					-0-		
02		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-		
*03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-		
REAGAN, CECIL "D"										WELL #: 2		RRCID -> 196331		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12677 - 13676	
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-		
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-		
12		1054 N	718	-0-	-336	-0-	718	3			N	-0-					-0-		
01		806 N	475	-0-	-331	-0-	475	3			N	-0-					-0-		
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-		
03		713 N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-		
REAGAN "B"										WELL #: 4		RRCID -> 196332		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13131		PERF.12574 - 12927	
10		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	3			N	-0-					-0-		
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-		
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-		
01		1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369	3			N	-0-					-0-		
02		1820 N	1419	-0-	-401	-0-	1419	3			N	-0-					-0-		
03		1643 N	1459	-0-	-184	-0-	1459	3			N	-0-					-0-		
REAGAN "C"										WELL #: 4		RRCID -> 196335		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 13030		PERF.12482 - 12862	
10		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-		
11		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-		
12		3038 X	3010	-0-	-28	-0-	3010	3			N	-0-					-0-		
01		3038 X	2071	-0-	-967	-0-	2071	3			N	-0-					-0-		
02		2744 X	1611	-0-	-1133	-0-	1611	3			N	-0-					-0-		
*03		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-		
REAGAN "A"										WELL #: 9		RRCID -> 196398		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12124 - 13082	
10		4061 X	1965	-0-	-2096	-0-	1965	3			N	-0-					174		
11		3930 X	3081	-0-	-849	-0-	3081	3			N	-0-					174		
12		4061 X	3961	-0-	-100	-0-	3961	3			N	-0-					174		
01		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					174		
02		2884 X	2031	-0-	-853	-0-	2031	3			N	-0-					174		
03		3968 X	2067	-0-	-1901	-0-	2067	3			N	-0-					174		
MERRYMAN "A"										WELL #: 6		RRCID -> 196944		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12830 - 12860	
10		5394 X	5375	-0-	-19	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	1			-0-		
11		5280 X	5153	-0-	-127	-0-	5153	3			N	-0-					-0-		
12		5456 X	5324	-0-	-132	-0-	5324	3			N	-0-					-0-		
01		5456 X	5040	-0-	-416	-0-	5040	3			N	-0-					-0-		
02		4844 X	4485	-0-	-359	-0-	4483	3	2	9	N	2	2	1			-0-		
03		5363 X	4967	-0-	-396	-0-	4967	3			N	-0-					-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)													CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
REAGAN "C"																
WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320																
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
10		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-				-0-
11		2070 N	1578	-0-	-492	-0-	1578	3			N	-0-				-0-
12		2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3			N	-0-				-0-
01		2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2149	3			N	-0-				-0-
02		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-				-0-
*03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-				-0-
REAGAN "C"													WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800			
10		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-				-0-
11		4170 X	3705	-0-	-465	-0-	3705	3			N	-0-				-0-
12		4030 X	3267	-0-	-763	-0-	3267	3			N	-0-				-0-
01		4402 X	2979	-0-	-1423	-0-	2979	3			N	-0-				-0-
02		3976 X	3029	-0-	-947	-0-	3028	3	1	9	N	1	1	1		-0-
03		4402 X	3015	-0-	-1387	-0-	3015	3			N	-0-				-0-
MERRYMAN "A"													WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	816	-0-	816	816	816	3			N	-0-				-0-
MISCHER "C"													WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960			
10		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-				-0-
11		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-				-0-
12		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-				-0-
01		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-				-0-
02		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-				-0-
*03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-				-0-
MISCHER "C"													WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072			
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-				-0-
11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-				-0-
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-				-0-
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-				-0-
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-				-0-
*03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-				-0-
MISCHER "E"													WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164			
10		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	3	1	9	N	1	1	1		-0-
11		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-				-0-
12		4061 X	3644	-0-	-417	-0-	3644	3			N	-0-				-0-
01		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-				-0-
02		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	3	1	9	N	1	1	1		-0-
*03		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-				-0-
REAGAN "B"													WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003			
10		3410 X	3305	-0-	-105	-0-	3305	3			N	-0-				-0-
11		3300 X	3129	-0-	-171	-0-	3129	3			N	-0-				-0-
12		3410 X	3182	-0-	-228	-0-	3182	3			N	-0-				-0-
01		3379 X	3143	-0-	-236	-0-	3143	3			N	-0-				-0-
02		2996 X	2809	-0-	-187	-0-	2809	3			N	-0-				-0-
03		3317 X	2726	-0-	-591	-0-	2726	3			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP BONNER, BOBBY "A"													//CONT.// 05189 550 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
													WELL #: 3		RRCID -> 201695		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 13098		PERF.12226 - 12892	
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					
10		2387 X	1930	-0-	-457	-0-	1930	3			N	-0-					-0-					
11		3900 X	3198	-0-	-702	-0-	3198	3			N	-0-					-0-					
12		4030 X	3807	-0-	-223	-0-	3807	3			N	-0-					-0-					
01		4030 X	3687	-0-	-343	-0-	3687	3			N	-0-					-0-					
02		2996 X	1667	-0-	-1329	-0-	1667	3			N	-0-					-0-					
03		3813 X	3671	-0-	-142	-0-	3671	3			N	-0-					-0-					
MERRYMAN "A"													WELL #: 8		RRCID -> 201697		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 13158		PERF.12970 - 12980	
10		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-					
11		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-					
12		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-					
01		4588 X	4575	-0-	-13	-0-	4575	3			N	-0-					-0-					
02		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4420	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-					
*03		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-					
REAGAN "C"													WELL #: 8		RRCID -> 201828		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12951		PERF.11804 - 12764	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		0 N	-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	
10		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5480	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-					
11		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-					
12		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-					
01		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-					
02		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-					
*03		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-					
MISCHER "C"													WELL #: 5		RRCID -> 202826		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 13578		PERF.12623 - 13520	
10		2263 N	2230	-0-	-33	-0-	2230	3			Y	-0-					2					
11		2190 N	2141	-0-	-49	-0-	2141	3			Y	-0-					2					
12		2263 N	2218	-0-	-45	-0-	2218	3			Y	-0-					2					
01		2232 N	2166	-0-	-66	-0-	2166	3			Y	-0-					2					
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					2					
*03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					2					
REAGAN "B"													WELL #: 7		RRCID -> 203008		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12119 - 13144	
10		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-					
11		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-					
12		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-					
01		4712 X	4653	-0-	-59	-0-	4653	3			N	-0-					-0-					
02		4256 X	4197	-0-	-59	-0-	4197	3			N	-0-					-0-					
03		4712 X	4656	-0-	-56	-0-	4656	3			N	-0-					-0-					
BONNER, BOBBY "B"													WELL #: 1		RRCID -> 205534		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 13175		PERF.12824 - 12868	
10		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5389	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-					
11		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-					
12		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-					
01		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-					
02		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4520	3	2	9	N	2	1	1	1		-0-					
*03		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	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 #:	6	RRCID ->	206070	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL	DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764					
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	AMT	BALANCE	
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-						-0-	
11	690 N	431	-0-	-259	-0-	-0-	431	3			N	-0-						-0-	
12	899 N	444	-0-	-455	-0-	-0-	444	3			N	-0-						-0-	
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-						-0-	
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-						-0-	
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-						-0-	
BONNER, BOBBY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	206506	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.12406	- 13304					
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-						-0-	
11	3570 X	3549	-0-	-21	-0-	-0-	3549	3			N	-0-						-0-	
12	3689 X	3407	-0-	-282	-0-	-0-	3407	3			N	-0-						-0-	
01	3689 X	3522	-0-	-167	-0-	-0-	3522	3			N	-0-						-0-	
02	3332 X	3091	-0-	-241	-0-	-0-	3090	3	1	9	N	1		1	1			-0-	
03	3689 X	3395	-0-	-294	-0-	-0-	3395	3			N	-0-						-0-	
REAGAN "C"				WELL #:	11	RRCID ->	206933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL	DEPTH	12948	PERF.12208	- 12785					
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-						-0-	
11	2280 N	2077	-0-	-203	-0-	-0-	2077	3			N	-0-						-0-	
12	2201 N	2059	-0-	-142	-0-	-0-	2059	3			N	-0-						-0-	
01	2232 N	1950	-0-	-282	-0-	-0-	1950	3			N	-0-						-0-	
02	1932 N	1708	-0-	-224	-0-	-0-	1708	3			N	-0-						-0-	
03	2046 N	1808	-0-	-238	-0-	-0-	1808	3			N	-0-						-0-	
REAGAN, CECIL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	218076	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL	DEPTH	15606	PERF.12788	- 13919					
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-						-0-	
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-						-0-	
12	2387 N	1486	-0-	-901	-0-	-0-	1486	3			N	-0-						-0-	
01	2666 N	2111	-0-	-555	-0-	-0-	2111	3			N	-0-						-0-	
02	2128 N	1882	-0-	-246	-0-	-0-	1882	3			N	-0-						-0-	
*03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-						-0-	
REAGAN "C"				WELL #:	9	RRCID ->	226297	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL	DEPTH	13003	PERF.11707	- 12786					
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-						-0-	
11	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	-0-	1683	3			N	-0-						-0-	
12	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	-0-	1715	3			N	-0-						-0-	
01	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	-0-	1709	3			N	-0-						-0-	
02	1568 N	1523	-0-	-45	-0-	-0-	1523	3			N	-0-						-0-	
03	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	-0-	1637	3			N	-0-						-0-	
REAGAN "B"				WELL #:	6H	RRCID ->	226902	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL	DEPTH	13056	PERF.12464	- 13662					
10	7161 X	6900	-0-	-261	-0-	-0-	6900	3			N	-0-						-0-	
11	6870 X	6723	-0-	-147	-0-	-0-	6723	3			N	-0-						-0-	
12	7099 X	6994	-0-	-105	-0-	-0-	6994	3			N	-0-						-0-	
01	7099 X	6558	-0-	-541	-0-	-0-	6558	3			N	-0-						-0-	
02	6328 X	5997	-0-	-331	-0-	-0-	5997	3			N	-0-						-0-	
03	7006 X	6359	-0-	-647	-0-	-0-	6359	3			N	-0-						-0-	
HULSEY, BUD				WELL #:	2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.13697	- 13725					
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	2325 X	520	-0-	-1805	-0-	-0-	520	3			N	-0-						-0-	
01	2325 X	558	-0-	-1767	-0-	-0-	558	3			N	-0-						-0-	
02	1848 X	873	-0-	-975	-0-	-0-	873	3			N	-0-						-0-	
*03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-						-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, LLC 501480												
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699												
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
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1274	2	Y	-0-	-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-	-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	2	Y	1	1
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	-0-	-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-	-0-
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	2	Y	-0-	-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	137	1	2572	2	Y	-0-	-0-
11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	135	1	2391	2	Y	-0-	-0-
12	2480 X	2476	-0-	-4	-0-	131	1	2344	2	Y	1	1
01	2480 X	2364	-0-	-116	-0-	117	1	2247	2	Y	-0-	-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	108	1	2058	2	Y	-0-	-0-
*03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	117	1	2131	2	Y	-0-	-0-
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-	-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-	-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	2	Y	-0-	-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	-0-	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-	-0-
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	-0-	-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186												
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	40	1	758	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	619	-0-	-161	-0-	33	1	586	2	Y	-0-	-0-
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	34	1	606	2	Y	-0-	-0-
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	38	1	728	2	Y	-0-	-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-	-0-
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	-0-	-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945												
10	3689 X	3334	-0-	-355	-0-	168	1	3166	2	Y	-0-	-0-
11	3570 X	1971	-0-	-1599	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-	-0-
12	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	187	1	3336	2	Y	1	1
01	3658 X	3062	-0-	-596	-0-	152	1	2910	2	Y	-0-	-0-
02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	Y	1	2
*03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	169	1	3085	2	Y	-0-	-0-
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354												
10	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	73	1	1379	2	Y	-0-	-0-
11	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	72	1	1283	2	Y	-0-	-0-
12	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	76	1	1351	2	Y	1	1
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-	-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-	-0-
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
FRIER, R. H. WELL #: 1					RRCID -> 106293	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 13029	PERF.11316	- 11380						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
10	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-			-0-	
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	92	1	1632	2	Y	-0-			-0-	
12	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	92	1	1653	2	Y	-0-			-0-	
01	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	85	1	1618	2	Y	-0-			-0-	
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	80	1	1528	2	Y	-0-			-0-	
*03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	88	1	1598	2	Y	-0-			-0-	
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1					RRCID -> 109260	COMPL. DATE 01/25/1984	TOTAL DEPTH 11772	PERF.11584	- 11649						
10	3224 X	1923	-0-	-1301	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-			-0-	
11	3120 X	2179	-0-	-941	-0-	116	1	2063	2	Y	-0-			-0-	
12	3224 X	1914	-0-	-1310	-0-	101	1	1813	2	Y	-0-			-0-	
01	3193 X	2173	-0-	-1020	-0-	108	1	2065	2	Y	-0-			-0-	
02	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	1			1	
						1	9								
*03	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-			1	
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1					RRCID -> 111317	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 11612	PERF.11436	- 11492						
10	6541 X	5582	-0-	-959	-0-	281	1	5301	2	Y	-0-			-0-	
11	6330 X	5457	-0-	-873	-0-	291	1	5166	2	Y	-0-			-0-	
12	7068 X	5314	-0-	-1754	-0-	282	1	5032	2	Y	-0-			-0-	
01	7068 X	5237	-0-	-1831	-0-	260	1	4977	2	Y	-0-			-0-	
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	231	1	4407	2	Y	1			1	
						1	9								
*03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	258	1	4707	2	Y	-0-			1	
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1					RRCID -> 116630	COMPL. DATE 03/27/1985	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12812	- 12902						
10	3813 X	3236	-0-	-577	-0-	163	1	3073	2	Y	-0-			-0-	
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	248	1	4407	2	Y	-0-			-0-	
12	3813 X	2826	-0-	-987	-0-	150	1	2675	2	Y	1			1	
						1	9								
01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	214	1	4099	2	Y	-0-			1	
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	183	1	3493	2	Y	1			2	
						1	9								
*03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	189	1	3444	2	Y	-0-			2	
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1					RRCID -> 116842	COMPL. DATE 05/04/1985	TOTAL DEPTH 11735	PERF.11415	- 11518						
10	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	72	1	1353	2	Y	-0-			-0-	
11	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	73	1	1303	2	Y	-0-			-0-	
12	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	73	1	1303	2	Y	-0-			-0-	
01	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-			-0-	
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-			-0-	
*03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	2	Y	-0-			-0-	
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2					RRCID -> 174251	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11646	PERF.11285	- 11464						
10	1829 X	1638	-0-	-191	-0-	83	1	1555	2	Y	-0-			-0-	
11	1770 X	1189	-0-	-581	-0-	63	1	1126	2	Y	-0-			-0-	
12	1798 X	1041	-0-	-757	-0-	55	1	986	2	Y	-0-			-0-	
01	1643 N	1391	-0-	-252	-0-	69	1	1322	2	Y	-0-			-0-	
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	Y	-0-			-0-	
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	1264	2	Y	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	58	1	599	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	68	1	699	2	Y	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	Y	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	-0-			-0-
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
10	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	97	1	1825	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1881	-0-	-159	-0-	100	1	1781	2	Y	-0-			-0-
12	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	105	1	1869	2	Y	1			1
						1	9							
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-			1
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1618	2	Y	1			2
						1	9							
*03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	95	1	1734	2	Y	-0-			2

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
10	3100 N	3410	-0-	310	310	172	1	3238	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2771	-0-	-229	81	148	1	2623	2	Y	-0-			-0-
12	2703 N	2622	-0-	-81	-0-	139	1	2482	2	Y	1			1
						1	9							
01	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	-0-	1 1		-0-
02	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2019	2	Y	-0-			-0-
*03	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	113	1	2057	2	Y	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
10	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	266	1	5014	2	Y	-0-			28
11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	269	1	4770	2	Y	-0-			28
12	5084 X	5019	-0-	-65	-0-	266	1	4753	2	Y	-0-			28
01	5084 X	4487	-0-	-597	-0-	223	1	4264	2	Y	-0-			28
02	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	213	1	4052	2	Y	1			29
						1	9							
*03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	235	1	4293	2	Y	-0-			29

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	988	-0-	-2	-0-	53	1	935	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	54	1	956	2	Y	1			1
						1	9							
01	1023 N	998	-0-	-25	-0-	50	1	948	2	Y	-0-			1
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	Y	-0-			1
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-			1

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-			-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	50	1	960	2	Y	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-			-0-
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																
FRIER, R. H. WELL #: 3					RRCID -> 187322		COMPL. DATE 01/11/2002					TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	176	1	3312	2	Y	-0-					4
11	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	180	1	3198	2	Y	-0-					4
12	3534 X	3422	-0-	-112	-0-	181	1	3241	2	Y	-0-					4
01	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	166	1	3169	2	Y	-0-					4
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	144	1	2743	2	Y	1					5
						1	9									
*03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	169	1	3092	2	Y	-0-					5
WHALEY, T. W., JR.					WELL #: 1	RRCID -> 187323		COMPL. DATE 11/28/2001					TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756			
10	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	62	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	63	1	1117	2	Y	-0-					-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1179	2	Y	1					1
						1	9									
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	-0-					1
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	-0-					1
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-					1
LOREANT, CLIFFORD					WELL #: 3	RRCID -> 190008		COMPL. DATE 07/02/2002					TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 196230		COMPL. DATE 06/06/2003					TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747			
10	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	108	1	2032	2	Y	-0-					-0-
11	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	110	1	1953	2	Y	-0-					-0-
12	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	107	1	1908	2	Y	-0-					-0-
01	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	97	1	1858	2	Y	-0-					-0-
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	91	1	1741	2	Y	-0-					-0-
*03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	103	1	1879	2	Y	-0-					-0-
FRIER, MICHAEL -A-					WELL #: 2	RRCID -> 198615		COMPL. DATE 08/15/2003					TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919			
10	5239 X	4365	-0-	-874	-0-	220	1	4145	2	Y	-0-					12
11	4710 X	3614	-0-	-1096	-0-	193	1	3421	2	Y	-0-					12
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	262	1	4688	2	Y	-0-					12
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	218	1	4171	2	Y	-0-		11	1		1
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	158	1	3012	2	Y	1					2
						1	9									
*03	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	186	1	3392	2	Y	-0-					2
FISHER, ROY					WELL #: 2	RRCID -> 198617		COMPL. DATE 07/13/2003					TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352			
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	871	2	Y	1					1
						1	9									
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-		1	1		-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					-0-
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723															
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
10	2768 N	2585	-0-	-183	-0-	130	1	2455	2	Y	-0-				-0-
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	159	1	2829	2	Y	-0-				-0-
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	150	1	2681	2	Y	-0-				-0-
01	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	127	1	2420	2	Y	-0-				-0-
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	124	1	2372	2	Y	-0-				-0-
*03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	137	1	2499	2	Y	-0-				-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815															
10	3999 X	3895	-0-	-104	-0-	196	1	3699	2	Y	-0-				3
11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	215	1	3813	2	Y	-0-				3
12	3999 X	2342	-0-	-1657	-0-	124	1	2218	2	Y	-0-				3
01	3999 X	35	-0-	-3964	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	3	1		-0-
02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	261	1	4976	2	Y	8				8
						9	9								
*03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	240	1	4382	2	Y	72				80
						79	9								
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343															
10	T. A.	2493	-0-	2493	7419	126	1	2367	2	Y	-0-				-0-
11	9691 X	2272	-0-	-7419	-0-	121	1	2151	2	Y	-0-				-0-
12	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	126	1	2251	2	Y	-0-				-0-
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	-0-				-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	2	Y	1				1
						1	9								
*03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2171	2	Y	-0-				1
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944															
10	5177 X	4082	-0-	-1095	-0-	206	1	3876	2	Y	-0-				-0-
11	5010 X	3824	-0-	-1186	-0-	204	1	3620	2	Y	-0-				-0-
12	4867 X	3905	-0-	-962	-0-	207	1	3697	2	Y	1				1
						1	9								
01	4526 X	3715	-0-	-811	-0-	185	1	3530	2	Y	-0-				1
02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	163	1	3115	2	Y	1				2
						1	9								
*03	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	186	1	3392	2	Y	-0-				2
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694															
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	142	1	2671	2	Y	-0-				136
11	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	145	1	2575	2	Y	-0-				136
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	147	1	2619	2	Y	1				137
						1	9								
01	2759 X	2541	-0-	-218	-0-	126	1	2415	2	Y	-0-	137	1		-0-
02	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	Y	1				1
						1	9								
*03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	143	1	2617	2	Y	-0-				1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
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
10	2976 X	2584	-0-	-392	-0-	130	1	2454	2	Y	-0-			-0-
11	2880 X	2791	-0-	-89	-0-	149	1	2642	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2560	-0-	-385	-0-	136	1	2423	2	Y	1			1
						1	9							
01	2666 X	2471	-0-	-195	-0-	123	1	2348	2	Y	-0-			1
02	2300 N	2400	-0-	100	100	120	1	2279	2	Y	1			2
						1	9							
*03	2376 N	2276	-0-	-100	-0-	118	1	2158	2	Y	-0-			2
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	104	1	1952	2	Y	-0-			-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-			-0-
12	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	108	1	1929	2	Y	-0-			-0-
01	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	99	1	1891	2	Y	-0-			-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	91	1	1742	2	Y	1			1
						1	9							
*03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1860	2	Y	-0-			1
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
10	2325 N	2072	-0-	-253	-0-	104	1	1968	2	Y	-0-			-0-
11	2640 N	2495	-0-	-145	-0-	133	1	2362	2	Y	-0-			-0-
12	2697 N	2480	-0-	-217	-0-	131	1	2349	2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	93	1	1782	2	Y	65			65
						72	9							
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	107	1	2041	2	Y	4			69
						4	9							
*03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	106	1	1932	2	Y	36			105
						40	9							
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	64	1	1208	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	65	1	1153	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	67	1	1204	2	Y	-0-			-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-			-0-
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	107	1	2040	2	Y	-0-			-0-
*03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	96	1	1760	2	Y	-0-			-0-
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
10	930 N	748	-0-	-182	-0-	38	1	710	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	674	-0-	-166	-0-	36	1	638	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	623	-0-	-152	-0-	33	1	589	2	Y	1			1
						1	9							
01	744 N	628	-0-	-116	-0-	31	1	597	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-			-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783												
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
10	961 N	886	-0-	-75	-0-	45	1	841	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	45	1	807	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	44	1	795	2	Y	1	1
						1	9					
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	41	1	782	2	Y	-0-	1
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	-0-	1
*03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	2	Y	-0-	1
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650												
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	105	1	1972	2	Y	-0-	-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	112	1	1996	2	Y	-0-	-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	112	1	2007	2	Y	1	1
						1	9					
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	-0-	1
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	Y	-0-	1
*03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	105	1	1910	2	Y	-0-	1
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650												
10	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	103	1	1944	2	Y	-0-	-0-
11	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	105	1	1860	2	Y	-0-	-0-
12	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	105	1	1877	2	Y	1	1
						1	9					
01	2046 N	1933	-0-	-113	-0-	96	1	1837	2	Y	-0-	1
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	2	Y	-0-	1
*03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	98	1	1791	2	Y	-0-	1
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952												
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	122	1	2293	2	Y	-0-	-0-
11	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	104	1	1855	2	Y	-0-	-0-
12	2263 N	1727	-0-	-536	-0-	91	1	1635	2	Y	1	1
						1	9					
01	2263 N	1579	-0-	-684	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-	1
02	2300 N	2716	-0-	416	416	135	1	2580	2	Y	1	2
						1	9					
*03	3100 N	2914	-0-	-186	230	151	1	2763	2	Y	-0-	2
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																
LEAMON, NESTOR L. WELL #:				5	RRCID -> 221709	COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 12650	PERF.12019	- 12259						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-			177 70	1 9	3344	2	N	64			184
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-			168 28	1 9	2980	2	N	25			209
12	3069 X	2589	-0-	-480	-0-			136 24	1 9	2429	2	N	22			231
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-			162 62	1 9	3091	2	N	56	172	1	115
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-			146 1	1	2789	2	N	-0-			115
03	3069 X	2736	-0-	-333	-0-			142 9	1 9	2585	2	N	8			123
DUNCAN, J. J. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 226304	COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 11910	PERF.11671	- 11681					
10	3596 X	3569	-0-	-27	-0-			180 1	1	3389	2	Y	-0-			34
11	3960 X	3256	-0-	-704	-0-			174 1	1	3082	2	Y	-0-			34
12	4092 X	3755	-0-	-337	-0-			199 1	1 9	3555	2	Y	1			35
01	4092 X	3973	-0-	-119	-0-			197 1	1	3776	2	Y	-0-	35	1	-0-
02	DLQ G-10	3172	-0-	3172	3172			158 1	1 9	3013	2	Y	1			1
03	DLQ G-10	3566	-0-	3566	6738			185 1	1	3381	2	Y	-0-			1
LEAMON, NESTOR				WELL #:	7H	RRCID -> 228171	COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14614	PERF.12155	- 14170					
10	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-			330 1	1	6213	2	N	-0-			119
11	5730 X	5726	-0-	-4	-0-			305 1	1	5421	2	N	-0-			119
12	6603 X	4849	-0-	-1754	-0-			257 1	1	4592	2	N	-0-			119
01	6603 X	6361	-0-	-242	-0-			316 1	1	6045	2	N	-0-			119
02	5964 X	5038	-0-	-926	-0-			251 1	1	4787	2	N	-0-			119
03	6541 X	4629	-0-	-1912	-0-			240 1	1	4389	2	N	-0-			119
WHALEY, T. W. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 230121	COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 13381	PERF.11157	- 12946					
10	372 N	320	-0-	-52	-0-			16 1	1	304	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-			16 1	1	292	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-			17 1	1 9	301	2	Y	1			-1
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-			16 1	1	298	2	Y	-0-			1
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-			14 1	1	270	2	Y	-0-			1
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-			17 1	1	309	2	Y	-0-			1
WHALEY, T. W. JR.				WELL #:	4	RRCID -> 233467	COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13404	PERF.11748	- 13120					
10	2759 X	2614	-0-	-145	-0-			132 1	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	1219	-0-	-1451	-0-			65 1	1	1154	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	2412	-0-	-347	-0-			128 1	1	2284	2	N	-0-			-0-
01	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-			177 1	1	3385	2	N	-0-			-0-
02	2492 X	1516	-0-	-976	-0-			76 1	1	1440	2	N	-0-			-0-
03	2604 X	1899	-0-	-705	-0-			99 1	1	1800	2	N	-0-			-0-
LUMINANT MINING COMPANY LLC				512777												
PARKER, G. B. & SONS				WELL #:	3	RRCID -> 217102	COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11311	PERF.10146	- 11131					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			1914				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			1914				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2017 - PLUGGED 11/24/17																

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
O'BENCO, INC. 617512															
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902															
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
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
11	1350 N	26	-0-	-1324	-0-	26	2			N	-0-				-0-
12	496 N	42	-0-	-454	-0-	42	2			N	-0-				-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260															
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				15
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				15
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				15
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				15
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-				15
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-				15

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467															
10	2046 X	1138	-0-	-908	-0-	1138	2			N	-0-				125
11	1980 X	744	-0-	-1236	-0-	744	2			N	-0-				125
12	2046 X	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			N	-0-				125
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-				125
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-				125
*03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-				125

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

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942															
10	5270 X	4656	-0-	-614	-0-	4656	2			N	-0-				37
11	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-				37
12	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-				37
01	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-				37
02	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-				37
*03	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-				37

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988															
10	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-				65
11	1080 N	92	-0-	-988	-0-	92	2			N	-0-				65
12	744 N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-				65
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-				65
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				65
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				65

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512															
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831															
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	3100 N	5380	-0-	2280	12667	5380	2			N	-0-				-0-
11	14017 X	1350	-0-	-12667	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	1550 X	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
01	1550 X	676	-0-	-874	-0-	676	2			N	-0-				-0-
02	1400 X	603	-0-	-797	-0-	603	2			N	-0-				-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		2			N	-0-				-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046															
10	4526 X	3952	-0-	-574	-0-	3952	2			N	-0-				103
11	4200 X	2571	-0-	-1629	-0-	2571	2			N	-0-				103
12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	2	1	9	N	1	1	8		103
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4705	2	1	9	N	1	1	8		103
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-				103
03	4681 X	4490	-0-	-191	-0-	4490	2			N	-0-				103
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276															
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3654	2	1	9	N	1	1	8		28
11	3030 X	1097	-0-	-1933	-0-	1068	2	29	9	N	26	26	8		28
12	3131 X	2364	-0-	-767	-0-	2364	2			N	-0-				28
01	3348 X	2350	-0-	-998	-0-	2349	2	1	9	N	1	1	8		28
02	3024 X	872	-0-	-2152	-0-	872	2			N	-0-				28
*03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-				28
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954															
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
11	1530 N	453	-0-	-1077	-0-	453	2			N	-0-				-0-
12	1581 N	594	-0-	-987	-0-	594	2			N	-0-				-0-
01	1023 N	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-				-0-
02	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-				-0-
03	589 N	123	-0-	-466	-0-	123	2			N	-0-				-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	5797 X	5694	-0-	-103	-0-	5694	2			N	-0-				22
11	5340 X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2			N	-0-				22
12	5580 X	4254	-0-	-1326	-0-	4254	2			N	-0-				22
01	5704 X	4332	-0-	-1372	-0-	4332	2			N	-0-				22
02	5152 X	4584	-0-	-568	-0-	4584	2			N	-0-				22
03	5704 X	5389	-0-	-315	-0-	5389	2			N	-0-				22

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986														
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
10	434 N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-			37
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-			37
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1 8		37
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			37
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2			N	-0-			57
11	3090 X	2140	-0-	-950	-0-	2139	2	1 9		N	1	1 8		57
12	3193 X	1973	-0-	-1220	-0-	1973	2			N	-0-			57
01	3193 X	2108	-0-	-1085	-0-	2108	2			N	-0-			57
02	2352 X	1518	-0-	-834	-0-	1518	2			N	-0-			57
03	2604 X	2167	-0-	-437	-0-	2167	2			N	-0-			57
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914														
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-			20
11	3840 X	3274	-0-	-566	-0-	3274	2			N	-0-			20
12	3968 X	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-			20
01	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-			20
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-			20
*03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-			20
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135														
10	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-			42
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	5	5 8		42
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			42
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910														
10	3503 X	2865	-0-	-638	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-			-0-
12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
01	3162 X	2935	-0-	-227	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
02	3276 X	2467	-0-	-809	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
*03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915														
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-			33
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			33
12	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-			33
01	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-			33
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-			33
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			33

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		74772 X	57358	-0-	-17414	-0-	57358	2		N	-0-					148
11		63780 X	58171	-0-	-5609	-0-	58171	2		N	-0-					148
12		65906 X	53492	-0-	-12414	-0-	53492	2		N	-0-					148
01		65100 X	48085	-0-	-17015	-0-	48084	2	1	9	N	1	1	8		148
02		57680 X	43057	-0-	-14623	-0-	43056	2	1	9	N	1	1	8		148
03		60109 X	49431	-0-	-10678	-0-	49431	2		N	-0-					148
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004																
10		2387 N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2		N	-0-					43
11		2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026	2		N	-0-					43
12		3100 N	3295	-0-	195	-0-	3295	2		N	-0-					43
01		2645 N	2450	-0-	-195	-0-	2450	2		N	-0-					43
02		1904 N	818	-0-	-1086	-0-	818	2		N	-0-					43
03		2666 X	2167	-0-	-499	-0-	2167	2		N	-0-					43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914																
10		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-					242
11		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-					242
12		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		N	-0-					242
01		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-					242
02		2520 X	2444	-0-	-76	-0-	2444	2		N	-0-					242
*03		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-					242
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935																
10		1798 N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2		N	-0-					7
11		1680 N	1493	-0-	-187	-0-	1493	2		N	-0-					7
12		1674 N	1173	-0-	-501	-0-	1173	2		N	-0-					7
01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-					7
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-					7
*03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-					7
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590																
10		3441 X	2262	-0-	-1179	-0-	2262	2		N	-0-					-0-
11		3330 X	1347	-0-	-1983	-0-	1347	2		N	-0-					-0-
12		3441 X	2574	-0-	-867	-0-	2573	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-					-0-
02		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-					-0-
*03		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-					-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678																
10		1147 N	895	-0-	-252	-0-	895	2		N	-0-					10
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-					10
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-					10
01		899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2		N	-0-					10
02		924 N	666	-0-	-258	-0-	666	2		N	-0-					10
03		930 N	662	-0-	-268	-0-	662	2		N	-0-					10
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386																
10		7347 X	5115	-0-	-2232	-0-	5115	2		N	-0-					57
11		6330 X	4508	-0-	-1822	-0-	4508	2		N	-0-					57
12		6541 X	5684	-0-	-857	-0-	5684	2		N	-0-					57
01		5921 X	5842	-0-	-79	-0-	5842	2		N	-0-					57
02		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-					57
03		5673 X	5286	-0-	-387	-0-	5286	2		N	-0-					57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512											
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196											
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								
10	341 N	326 -0-	-15 -0-	326 2	N	-0-					95
11	870 N	136 -0-	-734 -0-	136 2	N	-0-					95
12	713 N	-0- -0-	-713 -0-		N	-0-					95
01	439 N	439 -0-	-0- -0-	439 2	N	-0-					95
02	339 N	339 -0-	-0- -0-	339 2	N	-0-					95
*03	197 N	197 -0-	-0- -0-	197 2	N	-0-					95
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862											
10	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					5
11	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					5
12	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					5
01	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					5
02	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					5
03	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016 - PLUGGED 06/13/16											
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110											
10	2976 N	556 -0-	-2420 -0-	556 2	N	-0-					53
11	2790 N	486 -0-	-2304 -0-	486 2	N	-0-					53
12	3038 N	968 -0-	-2070 -0-	968 2	N	-0-					53
01	1065 N	1065 -0-	-0- -0-	1065 2	N	-0-					53
02	989 N	989 -0-	-0- -0-	989 2	N	-0-					53
*03	1153 N	1153 -0-	-0- -0-	1153 2	N	-0-					53
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897											
10	46748 X	34609 -0-	-12139 -0-	34609 2	N	-0-					103
11	45240 X	30039 -0-	-15201 -0-	30039 2	N	-0-					103
12	46066 X	36709 -0-	-9357 -0-	36709 2	N	-0-					103
01	46066 X	33325 -0-	-12741 -0-	33325 2	N	-0-					103
02	39816 X	31112 -0-	-8704 -0-	31112 2	N	-0-					103
03	36704 X	32613 -0-	-4091 -0-	32613 2	N	-0-					103
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993											
10	121861 X	90428 -0-	-31433 -0-	90428 2	N	-0-					185
11	102420 X	76300 -0-	-26120 -0-	76300 2	N	-0-					185
12	99665 X	85526 -0-	-14139 -0-	85526 2	N	-0-					185
01	97216 X	74139 -0-	-23077 -0-	74139 2	N	-0-					185
02	81676 X	76142 -0-	-5534 -0-	76142 2	N	-0-					185
03	90427 X	81694 -0-	-8733 -0-	81694 2	N	-0-					185
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878											
10	137578 X	123003 -0-	-14575 -0-	123003 2	N	-0-					48
11	129300 X	105113 -0-	-24187 -0-	105112 2	1 9 N	-0-	1		1 8		48
12	128712 X	111243 -0-	-17469 -0-	111243 2	N	-0-					48
01	128712 X	113239 -0-	-15473 -0-	113239 2	N	-0-					48
02	112700 X	103242 -0-	-9458 -0-	103242 2	N	-0-					48
03	123008 X	114408 -0-	-8600 -0-	114408 2	N	-0-					48

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512									
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				20
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016 - P/A 09/08/16									
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716									
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	10
11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	10
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	10
01	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	10
02	2576 N	2325	-0-	-251	-0-	2325	2	N	10
03	2852 N	2700	-0-	-152	-0-	2700	2	N	10
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF. 10772 - 10780									
10	118544 X	104534	-0-	-14010	-0-	104534	2	N	160
11	114720 X	99226	-0-	-15494	-0-	99226	2	N	160
12	117056 X	97766	-0-	-19290	-0-	97766	2	N	160
01	114452 X	82679	-0-	-31773	-0-	82679	2	N	160
02	101528 X	72775	-0-	-28753	-0-	72775	2	N	160
03	104532 X	96118	-0-	-8414	-0-	96118	2	N	160
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 11532 - 11707									
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-
01	2108 N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2	N	-0-
02	2016 N	1576	-0-	-440	-0-	1576	2	N	-0-
03	2201 N	1702	-0-	-499	-0-	1702	2	N	-0-
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF. 11558 - 11990									
10	1054 N	805	-0-	-249	-0-	805	2	N	6
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	6
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	6
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	6
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	6
03	1550 N	1189	-0-	-361	-0-	1189	2	N	6
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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 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
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-	50
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-	50
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-	50
01	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-	50
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	50
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	50
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048												
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-	109
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-	109
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	109
01	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-	109
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	109
03	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-	109
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176												
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388												
10	14136 X	11801	-0-	-2335	-0-	506	1	11295	2	N	-0-	-0-
11	13650 X	13290	-0-	-360	-0-	481	1	12809	2	N	-0-	-0-
12	14074 X	13269	-0-	-805	-0-	462	1	12807	2	N	-0-	-0-
01	13826 X	11842	-0-	-1984	-0-	273	1	11569	2	N	-0-	-0-
02	12404 X	11568	-0-	-836	-0-	274	1	11294	2	N	-0-	-0-
03	13733 X	12632	-0-	-1101	-0-	278	1	12354	2	N	-0-	-0-
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022												
10	1395 N	27	-0-	-1368	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
11	1350 N	15	-0-	-1335	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 X	1118	-0-	-0-	-587	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-			-0-
11	1560 X	611	-0-	-0-	-949	-0-	-0-	34	1	577	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	780	-0-	-0-	-615	-0-	-0-	43	1	737	2	N	-0-			-0-
01	1240 X	576	-0-	-0-	-664	-0-	-0-	34	1	542	2	N	-0-			-0-
02	1008 X	506	-0-	-0-	-502	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-			-0-
03	1116 X	360	-0-	-0-	-756	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-			-0-
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529																
10	SHUT IN	28	-0-	-0-	28	60	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	62	-0-	-0-	62	122	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	10	-0-	-0-	10	132	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	15	-0-	-0-	15	147	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	12	-0-	-0-	12	159	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070																
MILSTEAD WELL #: 1																
10	341 N	269	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	5	1	264	2	Y	-0-			28
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	-0-			28
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	-0-			28
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	Y	-0-			28
02	252 N	217	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-			28
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	-0-			28
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A																
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1708	2	Y	-0-			25
11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2452	2	Y	-0-			25
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2538	2	Y	-0-			25
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2447	2	Y	-0-			25
02	2380 X	1767	-0-	-0-	-613	-0-	-0-	38	1	1729	2	Y	-0-			25
*03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2551	2	Y	-0-			25
WAGNER OIL COMPANY 891175 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466																
MOORE, J. F. WELL #: 1																
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
11	360 N	184	-0-	-0-	-176	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876																
BOSWELL WELL #: 1																
10	234825 X	233242	-0-	-0-	-1583	-0-	-0-	233242	2			N	-0-			-0-
11	227250 X	217924	-0-	-0-	-9326	-0-	-0-	217924	2			N	-0-			-0-
12	232903 X	222380	-0-	-0-	-10523	-0-	-0-	222380	2			N	-0-			-0-
01	233244 X	219362	-0-	-0-	-13882	-0-	-0-	219362	2			N	-0-			-0-
02	210672 X	200963	-0-	-0-	-9709	-0-	-0-	200963	2			N	-0-			-0-
03	233244 X	NO RPT	-0-	-0-	-233244	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453															
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832															
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	
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	185	1	2629	2	Y	-0-			-0-	
11	2820 X	2320	-0-	-500	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-	
12	2821 X	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			Y	-0-			-0-	
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-	
02	2352 X	2202	-0-	-150	-0-	2202	2			Y	-0-			-0-	
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116															
10	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	265	1	3760	2	Y	-0-			-0-	
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-			-0-	
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-			-0-	
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			-0-	
02	3668 X	2715	-0-	-953	-0-	2715	2			Y	-0-			-0-	
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163															
10	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	174	1	2471	2	Y	-0-			-0-	
11	5340 X	3172	-0-	-2168	-0-	3172	2			Y	-0-			-0-	
12	3689 X	1380	-0-	-2309	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-	
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-	
02	2632 X	701	-0-	-1931	-0-	701	2			Y	-0-			-0-	
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072															
10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-			-0-	
11	570 X	333	-0-	-237	-0-	333	2			Y	-0-			-0-	
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-	
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038															
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	201	1	2849	2	Y	-0-			-0-	
11	4560 X	1751	-0-	-2809	-0-	1751	2			Y	-0-			-0-	
12	2356 X	1064	-0-	-1292	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-	
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-			-0-	
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870															
10	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	Y	-0-			-0-	
11	1530 X	1305	-0-	-225	-0-	1305	2			Y	-0-			-0-	
12	1612 X	1492	-0-	-120	-0-	1492	2			Y	-0-			-0-	
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-	
02	1540 X	1233	-0-	-307	-0-	1233	2			Y	-0-			-0-	
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246															
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	248	1	3516	2	Y	-0-			-0-	
11	3990 X	3150	-0-	-840	-0-	3150	2			Y	-0-			-0-	
12	3751 X	3580	-0-	-171	-0-	3580	2			Y	-0-			-0-	
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-	
02	3052 X	2904	-0-	-148	-0-	2904	2			Y	-0-			-0-	
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308														
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	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356														
10	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	2	Y	-0-		-0-
11	1170	X	907	-0-	-263	-0-	907	2			Y	-0-		-0-
12	1178	X	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-		-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508														
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	218	1	3096	2	Y	-0-		-0-
11	5190	X	2849	-0-	-2341	-0-	2849	2			Y	-0-		-0-
12	4588	X	3281	-0-	-1307	-0-	3281	2			Y	-0-		-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-		-0-
*02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-		-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284														
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410														
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	210	1	2982	2	Y	-0-		-0-
11	1980	X	1699	-0-	-281	-0-	1699	2			Y	-0-		-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-		-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		-0-
02	2884	X	2226	-0-	-658	-0-	2226	2			Y	-0-		-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536														
10	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	129	1	1830	2	Y	-0-		-0-
11	3120	X	1612	-0-	-1508	-0-	1612	2			Y	-0-		-0-
12	2387	X	1891	-0-	-496	-0-	1891	2			Y	-0-		-0-
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		-0-
*02	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453													
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470													
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
10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	386	1	5475	2	Y	-0-		-0-
11	5310 X	4636	-0-	-674	-0-	4636	2			Y	-0-		-0-
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			Y	-0-		-0-
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-		-0-
*02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112													
10	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	276	1	3910	2	Y	-0-		-0-
11	5940 X	659	-0-	-5281	-0-	659	2			Y	-0-		-0-
12	6138 X	1436	-0-	-4702	-0-	1436	2			Y	-0-		-0-
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586													
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-		-0-
12	T. A.	3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
02	T. A.	2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210													
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	2	Y	-0-		-0-
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-		-0-
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-		-0-
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368													
10	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	361	1	5126	2	Y	-0-		-0-
11	4560 X	3682	-0-	-878	-0-	3682	2			Y	-0-		-0-
12	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			Y	-0-		-0-
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-		-0-
02	6104 X	3902	-0-	-2202	-0-	3902	2			Y	-0-		-0-
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093													
10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	Y	-0-		-0-
11	2940 X	1585	-0-	-1355	-0-	1585	2			Y	-0-		-0-
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-		-0-
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		-0-
*02	2800 N	4131	-0-	-1331	-0-	4131	2			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1331				Y	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615														
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											
10	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		Y	-0-				-0-
11	4050 X	3249	-0-	-801	-0-	3249	2		Y	-0-				-0-
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				Y	-0-				-0-
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				Y	-0-				-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-				Y	-0-				-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT				-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550														
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		Y	-0-				-0-
11	4170 X	3483	-0-	-687	-0-	3483	2		Y	-0-				-0-
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-				-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-				-0-
*02	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2		Y	-0-				-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT				-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956														
10	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963 2	Y	-0-				-0-
11	1350 X	958	-0-	-392	-0-	958	2		Y	-0-				-0-
12	1426 X	1153	-0-	-273	-0-	1153	2		Y	-0-				-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-				-0-
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				Y	-0-				-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-				-0-
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-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														
10	1364 X	762	-0-	-602	-0-	762	2		N	-0-				-0-
11	1320 X	602	-0-	-718	-0-	602	2		N	-0-				-0-
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-				-0-
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-				-0-
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-				-0-
*03	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-				-0-
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034														
10	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2		N	-0-				-0-
11	1830 N	1443	-0-	-387	-0-	1443	2		N	-0-				-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-				-0-
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-				-0-
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-				-0-
03	1891 N	1594	-0-	-297	-0-	1594	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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2852 X	2528	-0-	-324	-0-	2528 2		N	-0-			-0-
11	2520 N	2346	-0-	-174	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
12	2511 N	2357	-0-	-154	-0-	2357 2		N	-0-			-0-
01	2542 N	2263	-0-	-279	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
02	2184 N	871	-0-	-1313	-0-	871 2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2005	-0-	-351	-0-	2005 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												
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-			-0-
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
10	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	5242	-0-	2242	2242	5242 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	5220	-0-	2120	4362	5220 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4316	-0-	1216	5578	4316 2		N	-0-			-0-
02	10051 X	4473	-0-	-5578	-0-	4473 2		N	-0-			-0-
*03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2		N	-0-			-0-
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
10	3224 X	2165	-0-	-1059	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2664	-0-	-456	-0-	2664 2		N	-0-			-0-
12	2697 X	2399	-0-	-298	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		N	-0-			-0-
02	2492 X	1459	-0-	-1033	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
*03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 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												
10	558 N	125	-0-	-433	-0-	125 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	131	-0-	-1219	-0-	131 2		N	-0-			-0-
12	713 N	194	-0-	-519	-0-	194 2		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
10	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1698	-0-	-12	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1497	-0-	-99	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647 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 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
10	930 N	809	-0-	-121	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
11	900 N	854	-0-	-46	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	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															
10	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	914	-0-	-171	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
02	980 N	968	-0-	-12	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734															
10	6510 X	6210	-0-	-300	-0-	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
11	6300 X	4434	-0-	-1866	-0-	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
12	6510 X	6474	-0-	-36	-0-	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
01	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-			-0-
02	5880 X	5730	-0-	-150	-0-	-0-	5730	2			N	-0-			-0-
03	6479 X	6386	-0-	-93	-0-	-0-	6386	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790															
10	2356 N	2336	-0-	-20	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
02	2184 N	2047	-0-	-137	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
*03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	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															
10	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1155	-0-	-75	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	1060	-0-	-32	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704															
10	3100 N	2981	-0-	-119	2449	2981	2				N	-0-			-0-
11	3000 N	1405	-0-	-1595	854	1405	2				N	-0-			-0-
12	3069 X	1221	-0-	-1848	-0-	1221	2				N	-0-			-0-
01	3069 X	1070	-0-	-1999	-0-	1070	2				N	-0-			-0-
02	2772 X	867	-0-	-1905	-0-	867	2				N	-0-			-0-
03	2976 X	1006	-0-	-1970	-0-	1006	2				N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754															
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2				N	-0-			-0-
11	3750 X	3287	-0-	-463	-0-	3287	2				N	-0-			-0-
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2				N	-0-			-0-
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2				N	-0-			-0-
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2				N	-0-			-0-
03	3875 X	2969	-0-	-906	-0-	2969	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	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
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2		N	-0-					-0-
11	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802 2		N	-0-					-0-
12	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288 2		N	-0-					-0-
01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815 2		N	-0-					-0-
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 2		N	-0-					-0-
*03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2		N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804														
10	3348 X	2947	-0-	-401	-0-	2947 2		N	-0-					-0-
11	3240 X	2737	-0-	-503	-0-	2737 2		N	-0-					-0-
12	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	3059 2		N	-0-					-0-
01	3348 X	2955	-0-	-393	-0-	2955 2		N	-0-					-0-
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-					-0-
*03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		N	-0-					-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061														
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027 2		N	-0-					-0-
11	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910 2		N	-0-					-0-
12	3751 X	3460	-0-	-291	-0-	3460 2		N	-0-					-0-
01	4309 X	3908	-0-	-401	-0-	3908 2		N	-0-					-0-
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2		N	-0-					-0-
*03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	-0-					-0-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786														
10	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	4003 2		N	-0-					-0-
11	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		N	-0-					-0-
12	4092 X	3555	-0-	-537	-0-	3555 2		N	-0-					-0-
01	4092 X	4015	-0-	-77	-0-	4015 2		N	-0-					-0-
02	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2		N	-0-					-0-
*03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 2		N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968														
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-					-0-
11	3000 N	6421	-0-	3421	3421	6421 2		N	-0-					-0-
12	3100 N	4804	-0-	1704	5125	4804 2		N	-0-					-0-
01	3100 N	4713	-0-	1613	6738	4713 2		N	-0-					-0-
02	10765 X	4027	-0-	-6738	-0-	4027 2		N	-0-					-0-
*03	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		N	-0-					-0-
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888														
10	7378 X	5718	-0-	-1660	-0-	5718 2		N	-0-					-0-
11	6750 X	6376	-0-	-374	-0-	6376 2		N	-0-					-0-
12	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411 2		N	-0-					-0-
01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107 2		N	-0-					-0-
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021 2		N	-0-					-0-
03	6603 X	6068	-0-	-535	-0-	6068 2		N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670														
10	5983 X	5515	-0-	-468	-0-	5515 2		N	-0-					-0-
11	5790 X	2834	-0-	-2956	-0-	2834 2		N	-0-					-0-
12	5735 X	4626	-0-	-1109	-0-	4626 2		N	-0-					-0-
01	5673 X	2992	-0-	-2681	-0-	2992 2		N	-0-					-0-
02	4984 X	4800	-0-	-184	-0-	4800 2		N	-0-					-0-
*03	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-				-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-				-0-
12	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-				-0-
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-				-0-
02	1876 N	1871	-0-	-5	-0-	1871	2			N	-0-				-0-
03	2511 N	2422	-0-	-89	-0-	2422	2			N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883															
10	3503 X	2082	-0-	-1421	-0-	2082	2			N	-0-				-0-
11	3390 X	2154	-0-	-1236	-0-	2154	2			N	-0-				-0-
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-				-0-
01	2790 X	1584	-0-	-1206	-0-	1584	2			N	-0-				-0-
02	2520 X	1111	-0-	-1409	-0-	1111	2			N	-0-				-0-
03	3224 X	1810	-0-	-1414	-0-	1810	2			N	-0-				-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078															
10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-				-0-
11	2430 X	2354	-0-	-76	-0-	2354	2			N	-0-				-0-
12	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-				-0-
01	2511 X	1669	-0-	-842	-0-	1669	2			N	-0-				-0-
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-				-0-
*03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-				-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034															
10	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-				-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-				-0-
03	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	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															
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				-0-
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-				-0-
02	532 N	467	-0-	-65	-0-	467	2			N	-0-				-0-
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-				-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838															
10	8153 X	7541	-0-	-612	-0-	7541	2			N	-0-				-0-
11	7890 X	7430	-0-	-460	-0-	7430	2			N	-0-				-0-
12	7967 X	7766	-0-	-201	-0-	7766	2			N	-0-				-0-
01	7719 X	7445	-0-	-274	-0-	7445	2			N	-0-				-0-
02	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-				-0-
03	7781 X	7584	-0-	-197	-0-	7584	2			N	-0-				-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202															
10	4960 X	4707	-0-	-253	-0-	4707	2			N	-0-				-0-
11	4800 X	4157	-0-	-643	-0-	4157	2			N	-0-				-0-
12	4836 X	4094	-0-	-742	-0-	4094	2			N	-0-				-0-
01	4836 X	4082	-0-	-754	-0-	4082	2			N	-0-				-0-
02	4340 X	3643	-0-	-697	-0-	3643	2			N	-0-				-0-
03	4712 X	4073	-0-	-639	-0-	4073	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-
11	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2	N	-0-
12	1705 N	1139	-0-	-566	-0-	1139	2	N	-0-
01	1612 N	1161	-0-	-451	-0-	1161	2	N	-0-
02	1232 N	914	-0-	-318	-0-	914	2	N	-0-
03	1147 N	888	-0-	-259	-0-	888	2	N	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014									
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754									
10	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	3256	2	N	-0-
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2	N	-0-
12	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	3090	2	N	-0-
01	3255 X	3156	-0-	-99	-0-	3156	2	N	-0-
02	3332 X	3257	-0-	-75	-0-	3257	2	N	-0-
03	3689 X	2902	-0-	-787	-0-	2902	2	N	-0-
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578									
10	3968 X	3863	-0-	-105	-0-	3863	2	N	-0-
11	3840 X	2351	-0-	-1489	-0-	2351	2	N	-0-
12	3968 X	3102	-0-	-866	-0-	3102	2	N	-0-
01	3968 X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2	N	-0-
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-
*03	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2	N	-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004									
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2	N	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798									
10	3379 X	2660	-0-	-719	-0-	2660	2	N	-0-
11	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2	N	-0-
12	3379 X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2	N	-0-
01	3317 X	2831	-0-	-486	-0-	2831	2	N	-0-
02	2968 X	1616	-0-	-1352	-0-	1616	2	N	-0-
03	3193 X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2	N	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884									
10	2201 N	2058	-0-	-143	-0-	2058	2	N	-0-
11	2130 N	1796	-0-	-334	-0-	1796	2	N	-0-
12	2201 N	1634	-0-	-567	-0-	1634	2	N	-0-
01	2046 N	1526	-0-	-520	-0-	1526	2	N	-0-
02	1680 N	621	-0-	-1059	-0-	621	2	N	-0-
03	1643 N	459	-0-	-1184	-0-	459	2	N	-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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
11	2130 N	713	-0-	-1417	-0-	713	2			N	-0-				-0-
12	1054 N	44	-0-	-1010	-0-	44	2			N	-0-				-0-
01	434 N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-				-0-
02	672 N	267	-0-	-405	-0-	267	2			N	-0-				-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757															
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				-0-
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-				-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-				-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-				-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118															
10	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
11	1380 N	1254	-0-	-126	-0-	1254	2			N	-0-				-0-
12	1550 N	1215	-0-	-335	-0-	1215	2			N	-0-				-0-
01	1240 N	414	-0-	-826	-0-	414	2			N	-0-				-0-
02	1176 N	418	-0-	-758	-0-	418	2			N	-0-				-0-
*03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-				-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-				-0-
12	1705 N	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-				-0-
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-				-0-
*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924															
10	5580 X	4037	-0-	-1543	-0-	4037	2			N	-0-				-0-
11	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-				-0-
12	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-				-0-
01	6448 X	4397	-0-	-2051	-0-	4397	2			N	-0-				-0-
02	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-				-0-
03	6448 X	6142	-0-	-306	-0-	6142	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030															
10	4340 X	3721	-0-	-619	-0-	3721	2			N	-0-				-0-
11	4200 X	3644	-0-	-556	-0-	3644	2			N	-0-				-0-
12	4247 X	4153	-0-	-94	-0-	4153	2			N	-0-				-0-
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-				-0-
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-				-0-
03	4154 X	4143	-0-	-11	-0-	4143	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	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
10	4216 X	3931	-0-	-285	-0-	3931 2		N	-0-					-0-
11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2		N	-0-					-0-
12	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	3966 2		N	-0-					-0-
01	4247 X	3720	-0-	-527	-0-	3720 2		N	-0-					-0-
02	3836 X	3826	-0-	-10	-0-	3826 2		N	-0-					-0-
03	4247 X	4043	-0-	-204	-0-	4043 2		N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060														
10	7812 X	5600	-0-	-2212	-0-	5600 2		N	-0-					-0-
11	7560 X	6081	-0-	-1479	-0-	6081 2		N	-0-					-0-
12	7812 X	6727	-0-	-1085	-0-	6727 2		N	-0-					-0-
01	7564 X	6142	-0-	-1422	-0-	6142 2		N	-0-					-0-
02	6832 X	6444	-0-	-388	-0-	6444 2		N	-0-					-0-
03	6727 X	6401	-0-	-326	-0-	6401 2		N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785														
10	5115 X	1707	-0-	-3408	-0-	1707 2		N	-0-					-0-
11	4950 X	1341	-0-	-3609	-0-	1341 2		N	-0-					-0-
12	5115 X	4152	-0-	-963	-0-	4152 2		N	-0-					-0-
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2		N	-0-					-0-
02	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		N	-0-					-0-
03	4154 X	2478	-0-	-1676	-0-	2478 2		N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
10	2821 X	2564	-0-	-257	-0-	2564 2		N	-0-					-0-
11	2730 X	2451	-0-	-279	-0-	2451 2		N	-0-					-0-
12	2821 X	2386	-0-	-435	-0-	2386 2		N	-0-					-0-
01	2821 X	2661	-0-	-160	-0-	2661 2		N	-0-					-0-
02	2464 X	2401	-0-	-63	-0-	2401 2		N	-0-					-0-
*03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-					-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827														
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-					-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-					-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-					-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-					-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-					-0-
*03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-					-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075														
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-					-0-
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-					-0-
12	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	2373 2		N	-0-					-0-
01	2387 N	1953	-0-	-434	-0-	1953 2		N	-0-					-0-
02	2184 N	1553	-0-	-631	-0-	1553 2		N	-0-					-0-
03	2387 N	1994	-0-	-393	-0-	1994 2		N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970														
10	4030 X	2268	-0-	-1762	-0-	2268 2		N	-0-					-0-
11	3690 X	2174	-0-	-1516	-0-	2174 2		N	-0-					-0-
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2		N	-0-					-0-
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-					-0-
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2		N	-0-					-0-
03	3317 X	2398	-0-	-919	-0-	2398 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 M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912												
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-	-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-	-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
10	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-	-0-
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-	-0-
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-	-0-
01	2790 X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2			N	-0-	-0-
02	2520 N	2416	-0-	-104	-0-	2416	2			N	-0-	-0-
03	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	2719	2			N	-0-	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-	-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-	-0-
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-	-0-
01	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			N	-0-	-0-
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-	-0-
03	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2			N	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-	-0-
11	2640 X	1746	-0-	-894	-0-	1746	2			N	-0-	-0-
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-	-0-
01	2728 X	2526	-0-	-202	-0-	2526	2			N	-0-	-0-
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-	-0-
*03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-	-0-
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
10	527 N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-	-0-
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-	-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-	-0-
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-	-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-	-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	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												
10	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			N	-0-	-0-
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-	-0-
12	2325 N	2141	-0-	-184	-0-	2141	2			N	-0-	-0-
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	-0-
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-	-0-
*03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5487 X	5253	-0-	-234	-0-	5253 2	N	-0-			-0-	
11	5310 X	4709	-0-	-601	-0-	4709 2	N	-0-			-0-	
12	5487 X	4407	-0-	-1080	-0-	4407 2	N	-0-			-0-	
01	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	4667 2	N	-0-			-0-	
02	4928 X	4223	-0-	-705	-0-	4223 2	N	-0-			-0-	
03	5239 X	4710	-0-	-529	-0-	4710 2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394 2	N	-0-			-0-	
11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2	N	-0-			-0-	
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2	N	-0-			-0-	
01	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 2	N	-0-			-0-	
02	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2	N	-0-			-0-	
*03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
10	2294 N	1919	-0-	-375	-0-	1919 2	N	-0-			-0-	
11	2400 N	2322	-0-	-78	-0-	2322 2	N	-0-			-0-	
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2	N	-0-			-0-	
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-			-0-	
02	2156 N	1782	-0-	-374	-0-	1782 2	N	-0-			-0-	
03	2449 N	2202	-0-	-247	-0-	2202 2	N	-0-			-0-	
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
10	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3416 2	N	-0-			-0-	
11	3570 X	2857	-0-	-713	-0-	2857 2	N	-0-			-0-	
12	3689 X	3067	-0-	-622	-0-	3067 2	N	-0-			-0-	
01	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	3411 2	N	-0-			-0-	
02	3332 X	2941	-0-	-391	-0-	2941 2	N	-0-			-0-	
03	3410 X	3281	-0-	-129	-0-	3281 2	N	-0-			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
10	6448 X	6424	-0-	-24	-0-	6424 2	N	-0-			-0-	
11	6450 X	6312	-0-	-138	-0-	6312 2	N	-0-			-0-	
12	6665 X	6218	-0-	-447	-0-	6218 2	N	-0-			-0-	
01	6665 X	4467	-0-	-2198	-0-	4467 2	N	-0-			-0-	
02	6020 X	3681	-0-	-2339	-0-	3681 2	N	-0-			-0-	
03	6510 X	3748	-0-	-2762	-0-	3748 2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
10	4402 X	3567	-0-	-835	-0-	3567 2	N	-0-			-0-	
11	4110 X	4035	-0-	-75	-0-	4035 2	N	-0-			-0-	
12	4247 X	4129	-0-	-118	-0-	4129 2	N	-0-			-0-	
01	4247 X	3876	-0-	-371	-0-	3876 2	N	-0-			-0-	
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2	N	-0-			-0-	
03	4185 X	4142	-0-	-43	-0-	4142 2	N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
10	1271 N	7	-0-	-1264	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
11	1230 N	170	-0-	-1060	-0-	170 2	N	-0-			-0-	
12	3100 N	5054	-0-	1954	1954	5054 2	N	-0-			-0-	
01	3100 N	8027	-0-	4927	6881	8027 2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	6734	-0-	3934	10815	6734 2	N	-0-			-0-	
*03	17884 X	7069	-0-	-10815	-0-	7069 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	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									
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
*03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT IIII WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	6447	-0-	3347	3347	6447	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												
10	2635 N	2405	-0-	-230	-0-	2405	2	N	-0-			-0-
11	2520 N	2225	-0-	-295	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2003	-0-	-663	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	2254	-0-	-164	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
02	2072 N	2044	-0-	-28	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	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												
10	3100 N	4363	-0-	1263	15393	4363	2	N	-0-			-0-
11	21704 X	6311	-0-	-15393	-0-	6311	2	N	-0-			-0-
12	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2	N	-0-			-0-
01	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2	N	-0-			-0-
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2	N	-0-			-0-
*03	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2	N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
10	2480 N	1676	-0-	-804	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1946	-0-	-94	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3124	-0-	24	24	3124	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2901	-0-	101	125	2901	2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3481	-0-	381	506	3481	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
10	3038 X	2742	-0-	-296	-0-	2742	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2348	-0-	-592	-0-	2348	2	N	-0-			-0-
12	3038 X	2199	-0-	-839	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	1941	-0-	-1097	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
02	2660 X	1243	-0-	-1417	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	2480	-0-	-248	-0-	2480	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												
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-			-0-
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-			-0-
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-			-0-
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-			-0-
*03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997														
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	877	-0-	-353	-0-	877	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894														
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
11	2370 N	191	-0-	-2179	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12	837 N	441	-0-	-396	-0-	441	2			N	-0-			-0-
01	930 N	595	-0-	-335	-0-	595	2			N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145														
10	6169 X	5568	-0-	-601	-0-	5568	2			N	-0-			-0-
11	5820 X	5628	-0-	-192	-0-	5628	2			N	-0-			-0-
12	6231 X	5311	-0-	-920	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
01	6231 X	3262	-0-	-2969	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
02	5628 X	4727	-0-	-901	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
03	5828 X	5010	-0-	-818	-0-	5010	2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006														
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-			-0-
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
02	1092 X	728	-0-	-364	-0-	728	2			N	-0-			-0-
03	1209 X	641	-0-	-568	-0-	641	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938														
10	5704 X	4459	-0-	-1245	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
11	5520 X	4823	-0-	-697	-0-	4823	2			N	-0-			-0-
12	5704 X	4849	-0-	-855	-0-	4849	2			N	-0-			-0-
01	5704 X	4479	-0-	-1225	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
02	4508 X	3726	-0-	-782	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
03	4991 X	3982	-0-	-1009	-0-	3982	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056														
10	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-			-0-
11	4770 X	4650	-0-	-120	-0-	4650	2			N	-0-			-0-
12	4929 X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
01	4929 X	4349	-0-	-580	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
02	4452 X	4405	-0-	-47	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
03	4929 X	4732	-0-	-197	-0-	4732	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	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										
10	3007 X	1519	-0-	-1488	-0-	1519	2	N	-0-				-0-
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-				-0-
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-				-0-
01	2945 X	1678	-0-	-1267	-0-	1678	2	N	-0-				-0-
02	2716 X	1538	-0-	-1178	-0-	1538	2	N	-0-				-0-
03	3007 X	1811	-0-	-1196	-0-	1811	2	N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186													
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-				-0-
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-				-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-				-0-
01	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2	N	-0-				-0-
02	1540 N	1407	-0-	-133	-0-	1407	2	N	-0-				-0-
03	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2	N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754													
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-				-0-
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-				-0-
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	N	-0-				-0-
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-				-0-
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-				-0-
*03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834													
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-				-0-
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-				-0-
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2	N	-0-				-0-
01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-				-0-
02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-				-0-
*03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2	N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078													
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-				-0-
11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-				-0-
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-				-0-
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-				-0-
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-				-0-
*03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	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													
10	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2	N	-0-				-0-
11	7110 X	6837	-0-	-273	-0-	6837	2	N	-0-				-0-
12	7347 X	6434	-0-	-913	-0-	6434	2	N	-0-				-0-
01	7347 X	259	-0-	-7088	-0-	259	2	N	-0-				-0-
02	6636 X	395	-0-	-6241	-0-	395	2	N	-0-				-0-
03	7347 X	1156	-0-	-6191	-0-	1156	2	N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031													
10	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2	N	-0-				-0-
11	3630 X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2	N	-0-				-0-
12	3782 X	3177	-0-	-605	-0-	3177	2	N	-0-				-0-
01	3782 X	3235	-0-	-547	-0-	3235	2	N	-0-				-0-
02	3416 X	3019	-0-	-397	-0-	3019	2	N	-0-				-0-
03	3441 X	3240	-0-	-201	-0-	3240	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2397	-0-	-333	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2613	-0-	-208	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
01	2542 X	1958	-0-	-584	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
*03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656													
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
01	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
*03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070													
10	837 N	569	-0-	-268	-0-	569	2		N	-0-			-0-
11	750 N	572	-0-	-178	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940													
10	3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	2797	-0-	-983	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	2408	-0-	-1498	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	2691	-0-	-837	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
*03	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2		N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657													
10	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	3703	-0-	-617	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	4052	-0-	-412	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3489	-0-	-543	-0-	3489	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4244	-0-	-220	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866													
10	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2		N	-0-			-0-
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2		N	-0-			-0-
12	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2		N	-0-			-0-
01	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2		N	-0-			-0-
02	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2		N	-0-			-0-
*03	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2		N	-0-			-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892													
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	1844	-0-	-1194	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2124	-0-	-914	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	1744	-0-	-1000	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
*03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2	N	-0-					111
11	3600 X	2823	-0-	-777	-0-	2823	2	N	-0-					111
12	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2	N	-0-					111
01	3720 X	3670	-0-	-50	-0-	3670	2	N	-0-					111
02	3360 X	3133	-0-	-227	-0-	3133	2	N	-0-					111
*03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2	N	-0-					111
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994														
10	3255 X	1995	-0-	-1260	-0-	1995	2	N	-0-					-0-
11	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2	N	-0-					-0-
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-					-0-
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-					-0-
02	2940 X	2377	-0-	-563	-0-	2377	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	1938	-0-	-1317	-0-	1938	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907														
10	6107 X	5374	-0-	-733	-0-	5374	2	N	-0-					-0-
11	5910 X	5193	-0-	-717	-0-	5193	2	N	-0-					-0-
12	6107 X	2613	-0-	-3494	-0-	2613	2	N	-0-					-0-
01	6014 X	1868	-0-	-4146	-0-	1868	2	N	-0-					-0-
02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2	N	-0-					-0-
*03	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2	N	-0-					-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
10	5704 X	5192	-0-	-512	-0-	5192	2	N	-0-					-0-
11	5490 X	4220	-0-	-1270	-0-	4220	2	N	-0-					-0-
12	5673 X	4922	-0-	-751	-0-	4922	2	N	-0-					-0-
01	5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	3927	2	N	-0-					-0-
02	4676 X	3794	-0-	-882	-0-	3794	2	N	-0-					-0-
03	5177 X	4642	-0-	-535	-0-	4642	2	N	-0-					-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
10	6355 X	5648	-0-	-707	-0-	5648	2	N	-0-					-0-
11	6150 X	5494	-0-	-656	-0-	5494	2	N	-0-					-0-
12	6200 X	5949	-0-	-251	-0-	5949	2	N	-0-					-0-
01	6107 X	5583	-0-	-524	-0-	5583	2	N	-0-					-0-
02	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2	N	-0-					-0-
*03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2	N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953														
10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-					-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2	N	-0-					-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-					-0-
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-					-0-
*03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-					-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068														
10	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2	N	-0-					-0-
11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-					-0-
12	2046 X	1747	-0-	-299	-0-	1747	2	N	-0-					-0-
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-					-0-
02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2	N	-0-					-0-
*03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	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 #: 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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2325 X	2275	-0-	-50	-0-	2275	2			N	-0-		-0-
11	2190 X	1893	-0-	-297	-0-	1893	2			N	-0-		-0-
12	2263 X	1987	-0-	-276	-0-	1987	2			N	-0-		-0-
01	2263 X	1268	-0-	-995	-0-	1268	2			N	-0-		-0-
02	1764 N	1295	-0-	-469	-0-	1295	2			N	-0-		-0-
03	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	1713	2			N	-0-		-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106													
10	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-		-0-
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-		-0-
12	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-		-0-
01	2015 X	1974	-0-	-41	-0-	1974	2			N	-0-		-0-
02	1820 X	1676	-0-	-144	-0-	1676	2			N	-0-		-0-
*03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-		-0-
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658													
10	3100 X	1225	-0-	-1875	-0-	1225	2			N	-0-		-0-
11	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-		-0-
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-		-0-
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-		-0-
02	2800 X	479	-0-	-2321	-0-	479	2			N	-0-		-0-
03	3100 X	873	-0-	-2227	-0-	873	2			N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890													
10	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-		-0-
11	1680 X	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			N	-0-		-0-
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-		-0-
01	1953 X	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			N	-0-		-0-
02	1512 N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			N	-0-		-0-
03	1705 N	1262	-0-	-443	-0-	1262	2			N	-0-		-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051													
10	4898 X	4487	-0-	-411	-0-	4487	2			N	-0-		-0-
11	4740 X	3952	-0-	-788	-0-	3952	2			N	-0-		-0-
12	4898 X	4017	-0-	-881	-0-	4017	2			N	-0-		-0-
01	4526 X	3154	-0-	-1372	-0-	3154	2			N	-0-		-0-
02	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-		-0-
*03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	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													
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-		-0-
11	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-		-0-
12	1302 X	950	-0-	-352	-0-	950	2			N	-0-		-0-
01	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-		-0-
02	1176 N	792	-0-	-384	-0-	792	2			N	-0-		-0-
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2				N	-0-			-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2				N	-0-			-0-
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2				N	-0-			-0-
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2				N	-0-			-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2				N	-0-			-0-
*03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2				N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981															
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2				N	-0-			-0-
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2				N	-0-			-0-
12	3193 X	1487	-0-	-1706	-0-	1487	2				N	-0-			-0-
01	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2				N	-0-			-0-
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2				N	-0-			-0-
*03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2				N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806															
10	4495 X	3207	-0-	-1288	-0-	3207	2				N	-0-			70
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2				N	-0-			70
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2				N	-0-			70
01	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2				N	-0-			70
02	4396 X	3910	-0-	-486	-0-	3910	2				N	-0-			70
03	4867 X	3474	-0-	-1393	-0-	3474	2				N	-0-			70
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833															
10	4650 X	4638	-0-	-12	-0-	4638	2				N	-0-			-0-
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2				N	-0-			-0-
12	4650 X	2865	-0-	-1785	-0-	2865	2				N	-0-			-0-
01	4650 X	4337	-0-	-313	-0-	4337	2				N	-0-			-0-
02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2				N	-0-			-0-
*03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	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															
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2				N	-0-			-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2				N	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2				N	-0-			-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2				N	-0-			-0-
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2				N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954															
10	2821 X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2				N	-0-			-0-
11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2				N	-0-			-0-
12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2				N	-0-			-0-
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2				N	-0-			-0-
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2				N	-0-			-0-
*03	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2				N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922															
10	2480 X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2				N	-0-			-0-
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2				N	-0-			-0-
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2				N	-0-			-0-
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2				N	-0-			-0-
02	2240 X	1749	-0-	-491	-0-	1749	2				N	-0-			-0-
*03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	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 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
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
*03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300														
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
01	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
02	588 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03	682 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098														
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
*03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	1550 N	1206	-0-	-344	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
11	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-			-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
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											
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-		-0-
11	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2				N	-0-		-0-
12	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2				N	-0-		-0-
01	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2				N	-0-		-0-
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-						N	-0-		-0-
*03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2				N	-0-		-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2				N	-0-		-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2				N	-0-		-0-
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2				N	-0-		-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2				N	-0-		-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2				N	-0-		-0-
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2				N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2				N	-0-		-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2				N	-0-		-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2				N	-0-		-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2				N	-0-		-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2				N	-0-		-0-
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2				N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2				N	-0-		-0-
11	1080 N	919	-0-	-161	-0-	919	2				N	-0-		-0-
12	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2				N	-0-		-0-
01	1116 N	940	-0-	-176	-0-	940	2				N	-0-		-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2				N	-0-		-0-
*03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2				N	-0-		-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
10	4712 X	4182	-0-	-530	-0-	4182	2				N	-0-		-0-
11	4560 X	3353	-0-	-1207	-0-	3353	2				N	-0-		-0-
12	4247 X	3633	-0-	-614	-0-	3633	2				N	-0-		-0-
01	4247 X	3641	-0-	-606	-0-	3641	2				N	-0-		-0-
02	3780 X	3200	-0-	-580	-0-	3200	2				N	-0-		-0-
03	4185 X	2936	-0-	-1249	-0-	2936	2				N	-0-		-0-
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273														
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2				N	-0-		-0-
11	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2				N	-0-		-0-
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2				N	-0-		-0-
01	1798 N	1503	-0-	-295	-0-	1503	2				N	-0-		-0-
02	1540 N	1272	-0-	-268	-0-	1272	2				N	-0-		-0-
03	1798 N	998	-0-	-800	-0-	998	2				N	-0-		-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2				N	-0-		-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2				N	-0-		-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2				N	-0-		-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2				N	-0-		-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2				N	-0-		-0-
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	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 #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320													
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	M	PROD	AMT	BALANCE
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-		-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-		-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-		-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-		-0-
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-		-0-
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900													
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-		-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-		-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-		-0-
01	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-		-0-
02	868 N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-		-0-
03	1023 N	791	-0-	-232	-0-	791	2			N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716													
10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-		-0-
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-		-0-
12	2449 N	2242	-0-	-207	-0-	2242	2			N	-0-		-0-
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-		-0-
02	2212 N	1779	-0-	-433	-0-	1779	2			N	-0-		-0-
03	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			N	-0-		-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843													
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-		-0-
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-		-0-
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-		-0-
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-		-0-
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-		-0-
*03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717													
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-		-0-
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-		-0-
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-		-0-
01	2077 N	1685	-0-	-392	-0-	1685	2			N	-0-		-0-
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-		-0-
*03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-		-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392													
10	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			N	-0-		-0-
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-		-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-		-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-		-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-		-0-
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-		-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884													
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-		-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-		-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-		-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-		-0-
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-		-0-
*03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	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 #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
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	
10	3937 X	3886	-0-	-51	-0-	3886 2	N	-0-			-0-	
11	3810 X	3463	-0-	-347	-0-	3463 2	N	-0-			-0-	
12	3937 X	3531	-0-	-406	-0-	3531 2	N	-0-			-0-	
01	3937 X	2710	-0-	-1227	-0-	2710 2	N	-0-			-0-	
02	3500 X	1275	-0-	-2225	-0-	1275 2	N	-0-			-0-	
03	3875 X	2788	-0-	-1087	-0-	2788 2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2	N	-0-			-0-	
11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2	N	-0-			-0-	
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2	N	-0-			-0-	
01	3007 X	3004	-0-	-3	-0-	3004 2	N	-0-			-0-	
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-			-0-	
*03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2	N	-0-			-0-	
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813												
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			-0-	
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2	N	-0-			-0-	
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	N	-0-			-0-	
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	193 2	N	-0-			-0-	
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	149 2	N	-0-			-0-	
03	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 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												
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-			-0-	
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-			-0-	
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-			-0-	
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-			-0-	
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-			-0-	
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 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												
10	5239 X	4680	-0-	-559	-0-	4680 2	N	-0-			-0-	
11	5070 X	4749	-0-	-321	-0-	4749 2	N	-0-			-0-	
12	5239 X	5007	-0-	-232	-0-	5007 2	N	-0-			-0-	
01	5239 X	4324	-0-	-915	-0-	4324 2	N	-0-			-0-	
02	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2	N	-0-			-0-	
03	5022 X	4875	-0-	-147	-0-	4875 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												
10	3379 X	3068	-0-	-311	-0-	3068 2	N	-0-			-0-	
11	3270 X	3166	-0-	-104	-0-	3166 2	N	-0-			-0-	
12	3379 X	3036	-0-	-343	-0-	3036 2	N	-0-			-0-	
01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2	N	-0-			-0-	
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2	N	-0-			-0-	
*03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	N	-0-			-0-	
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
10	3379 X	3149	-0-	-230	-0-	3149 2	N	-0-			-0-	
11	3270 X	3021	-0-	-249	-0-	3021 2	N	-0-			-0-	
12	3193 X	3020	-0-	-173	-0-	3020 2	N	-0-			-0-	
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2	N	-0-			-0-	
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-			-0-	
*03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 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 #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937																
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
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	700 N	590	-0-	-110	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	775 N	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744																
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920																
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	870 N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	784 N	723	-0-	-61	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	961 N	765	-0-	-196	-0-	765	2			N	-0-					-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844																
10	2976 X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2491	-0-	-389	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	2167	-0-	-157	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2728 N	2295	-0-	-433	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110																
10	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
11	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
01	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
02	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
*03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	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																
10	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925																
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
01	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	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 #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743															
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
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
11	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
02	1596 N	1497	-0-	-99	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
*03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597															
10	496 N	434	-0-	-62	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836															
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
01	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
*03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065															
10	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
11	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
12	3472 X	2664	-0-	-808	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
02	3136 X	2790	-0-	-346	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	3088	-0-	-136	-0-	-0-	3088	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836															
10	3441 X	2748	-0-	-693	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
11	3240 X	2383	-0-	-857	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
12	3286 X	2308	-0-	-978	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2266	-0-	-586	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
02	2548 X	2023	-0-	-525	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
03	2759 X	2169	-0-	-590	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045															
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
01	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	3250	-0-	-5	-0-	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754															
10	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
11	2910 X	2799	-0-	-111	-0-	-0-	2799	2			N	-0-			-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	2256	-0-	-488	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	2482	-0-	-618	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
12	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
*03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906														
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
12	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-			-0-
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-			-0-
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-			-0-
*03	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847														
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
11	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-			-0-
12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
01	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
02	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-			-0-
*03	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792														
10	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-			-0-
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
12	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
*03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043														
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
01	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-			-0-
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-			-0-
*03	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	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														
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
01	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
03	2542 N	2400	-0-	-142	-0-	2400	2			N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034														
10	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
11	2160 N	2121	-0-	-39	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
*03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	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 #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
12	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3361	-0-	561	561	3361	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3987	-0-	887	1448	3987	2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742													
10	3100 N	4427	-0-	1327	1327	4261	2	166 9	N	151			170
11	3000 N	2977	-0-	-23	1304	2957	2	20 9	N	18	176 1		12
12	3100 N	2573	-0-	-527	777	2573	2		N	-0-			12
01	3145 X	2368	-0-	-777	-0-	2368	2		N	-0-			12
02	2072 X	2047	-0-	-25	-0-	2047	2		N	-0-			12
03	2294 X	2082	-0-	-212	-0-	2082	2		N	-0-			12
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716													
10	2201 X	1653	-0-	-548	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	1664	-0-	-466	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	1777	-0-	-424	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
01	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
02	1764 X	1499	-0-	-265	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
03	1767 X	1664	-0-	-103	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131													
10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2		N	-0-			-0-
11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2		N	-0-			-0-
12	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
01	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
02	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2		N	-0-			-0-
*03	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	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													
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646													
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019													
10	2325 N	1999	-0-	-326	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1736	-0-	-364	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1886	-0-	-346	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
*03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	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 #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
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
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537														
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3100 N	3473	-0-	373	373	3473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374														
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962														
10	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	1974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2100 N	1810	-0-	-290	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	1815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1680 N	1475	-0-	-205	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2046 N	1562	-0-	-484	-0-	1562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760														
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
10	3627 X	3515	-0-	-112	-0-	3515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3510 X	3315	-0-	-195	-0-	3315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3565 X	3509	-0-	-56	-0-	3509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3220 X	3105	-0-	-115	-0-	3105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3534 X	3503	-0-	-31	-0-	3503	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	2976 N	2551	-0-	-425	-0-	2551 2	N	-0-			-0-	
11	2880 N	2321	-0-	-559	-0-	2321 2	N	-0-			-0-	
12	2945 N	2519	-0-	-426	-0-	2519 2	N	-0-			-0-	
01	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	2519 2	N	-0-			-0-	
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	-0-			-0-	
*03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2	N	-0-			-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218												
10	1085 N	777	-0-	-308	-0-	777 2	N	-0-			-0-	
11	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	1024 2	N	-0-			-0-	
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-			-0-	
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-			-0-	
02	952 N	873	-0-	-79	-0-	873 2	N	-0-			-0-	
03	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957 2	N	-0-			-0-	
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601												
10	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	1262 2	N	-0-			-0-	
11	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227 2	N	-0-			-0-	
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-			-0-	
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-			-0-	
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-			-0-	
*03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-			-0-	
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964												
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2	N	-0-			-0-	
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2	N	-0-			-0-	
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-			-0-	
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-			-0-	
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-			-0-	
*03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630												
10	3193 X	3041	-0-	-152	-0-	3041 2	N	-0-			-0-	
11	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 2	N	-0-			-0-	
12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2	N	-0-			-0-	
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2	N	-0-			-0-	
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	N	-0-			-0-	
03	3193 X	2302	-0-	-891	-0-	2302 2	N	-0-			-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802												
10	930 N	803	-0-	-127	-0-	803 2	N	-0-			-0-	
11	900 N	778	-0-	-122	-0-	778 2	N	-0-			-0-	
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	864 2	N	-0-			-0-	
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			-0-	
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			-0-	
03	868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2	N	-0-			-0-	
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135												
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-			-0-	
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-			-0-	
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-			-0-	
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-			-0-	
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-			-0-	
03	806 N	563	-0-	-243	-0-	563 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744														
M	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
10	3875 X	3336	-0-	-539	-0-	3336 2				N	-0-			-0-
11	3750 X	3142	-0-	-608	-0-	3142 2				N	-0-			-0-
12	3875 X	2376	-0-	-1499	-0-	2376 2				N	-0-			-0-
01	3875 X	2261	-0-	-1614	-0-	2261 2				N	-0-			-0-
02	3500 X	2595	-0-	-905	-0-	2595 2				N	-0-			-0-
03	3348 X	2949	-0-	-399	-0-	2949 2				N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974														
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2				N	-0-			-0-
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2				N	-0-			-0-
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2				N	-0-			-0-
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2				N	-0-			-0-
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2				N	-0-			-0-
*03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2				N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962														
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2				N	-0-			-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2				N	-0-			-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2				N	-0-			-0-
01	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986 2				N	-0-			-0-
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2				N	-0-			-0-
03	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1688 2				N	-0-			-0-
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426														
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2				N	-0-			-0-
11	330 N	87	-0-	-243	-0-	87 2				N	-0-			-0-
12	341 N	14	-0-	-327	-0-	14 2				N	-0-			-0-
01	341 N	111	-0-	-230	-0-	111 2				N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64 2				N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500														
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2				N	-0-			-0-
11	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2178 2				N	-0-			-0-
12	2294 N	2211	-0-	-83	-0-	2211 2				N	-0-			-0-
01	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201 2				N	-0-			-0-
02	2044 N	2032	-0-	-12	-0-	2032 2				N	-0-			-0-
03	2201 N	1820	-0-	-381	-0-	1820 2				N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770														
10	5363 X	5315	-0-	-48	-0-	5315 2				N	-0-			72
11	5190 X	4577	-0-	-613	-0-	4577 2				N	-0-			72
12	5177 X	4647	-0-	-530	-0-	4515 2	132	9		N	120			192
01	5301 X	3407	-0-	-1894	-0-	3407 2				N	-0-			192
02	4788 X	4149	-0-	-639	-0-	4149 2				N	-0-			192
03	5301 X	4046	-0-	-1255	-0-	4046 2				N	-0-			192
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960														
10	1922 X	964	-0-	-958	-0-	964 2				N	-0-			-0-
11	1860 X	1594	-0-	-266	-0-	1594 2				N	-0-			-0-
12	1922 X	1630	-0-	-292	-0-	1630 2				N	-0-			-0-
01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2				N	-0-			-0-
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2				N	-0-			-0-
*03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 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 #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2	N	-0-			-0-
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	704	2	N	-0-			-0-
12	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2	N	-0-			-0-
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2	N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2	N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			-0-
11	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			-0-
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2	N	-0-			-0-
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2	N	-0-			-0-
02	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	N	-0-			-0-
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2	N	-0-			-0-
01	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3206	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2643	-0-	-353	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2759	-0-	-558	-0-	2759	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												
10	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2	N	-0-			-0-
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
*03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
10	2821 X	1777	-0-	-1044	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	1143	-0-	-1467	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
12	2604 X	1090	-0-	-1514	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
01	2573 X	1648	-0-	-925	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
02	2296 X	1649	-0-	-647	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
03	1767 X	1251	-0-	-516	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
10	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1618	-0-	-90	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	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 #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			-0-		
11	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624 2		N	-0-			-0-		
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-		
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			-0-		
02	1512 N	1509	-0-	-3	-0-	1509 2		N	-0-			-0-		
*03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-		
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
10	2139 N	1703	-0-	-436	-0-	1703 2		N	-0-			-0-		
11	2280 N	2242	-0-	-38	-0-	2242 2		N	-0-			-0-		
12	2356 N	1082	-0-	-1274	-0-	1082 2		N	-0-			-0-		
01	1705 N	957	-0-	-748	-0-	957 2		N	-0-			-0-		
02	2100 N	711	-0-	-1389	-0-	711 2		N	-0-			-0-		
03	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757 2		N	-0-			-0-		
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
10	3100 N	3250	-0-	150	150	3250 2		N	-0-			-0-		
11	2943 N	2793	-0-	-150	-0-	2793 2		N	-0-			-0-		
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-			-0-		
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		N	-0-			-0-		
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-			-0-		
*03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2		N	-0-			-0-		
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
10	7037 X	5453	-0-	-1584	-0-	5453 2		N	-0-			-0-		
11	6240 X	5447	-0-	-793	-0-	5447 2		N	-0-			-0-		
12	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831 2		N	-0-			-0-		
01	6417 X	4306	-0-	-2111	-0-	4306 2		N	-0-			-0-		
02	5096 X	3951	-0-	-1145	-0-	3951 2		N	-0-			-0-		
03	6820 X	4797	-0-	-2023	-0-	4797 2		N	-0-			-0-		
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
10	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793 2		N	-0-			-0-		
11	2880 X	2536	-0-	-344	-0-	2536 2		N	-0-			-0-		
12	2976 X	2681	-0-	-295	-0-	2681 2		N	-0-			-0-		
01	2914 X	2688	-0-	-226	-0-	2688 2		N	-0-			-0-		
02	2632 X	2387	-0-	-245	-0-	2387 2		N	-0-			-0-		
03	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2597 2		N	-0-			-0-		
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294														
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	175 2		N	-0-			-0-		
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	188 2		N	-0-			-0-		
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-			-0-		
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-		
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-		
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2		N	-0-			-0-		
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-			-0-		
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-		
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-			-0-		
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			-0-		
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			-0-		
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 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 #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
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	
10	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293 2	N	-0-			-0-	
11	2130 N	1798	-0-	-332	-0-	1798 2	N	-0-			-0-	
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-			-0-	
01	2294 N	1408	-0-	-886	-0-	1408 2	N	-0-			-0-	
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	-0-			-0-	
*03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-			-0-	
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2	N	-0-			-0-	
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2	N	-0-			-0-	
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2	N	-0-			-0-	
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2	N	-0-			-0-	
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-			-0-	
*03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	N	-0-			-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
10	4464 X	4211	-0-	-253	-0-	4211 2	N	-0-			-0-	
11	4020 X	3561	-0-	-459	-0-	3561 2	N	-0-			-0-	
12	3999 X	2737	-0-	-1262	-0-	2737 2	N	-0-			-0-	
01	4216 X	1833	-0-	-2383	-0-	1833 2	N	-0-			-0-	
02	3808 X	1854	-0-	-1954	-0-	1854 2	N	-0-			-0-	
03	4216 X	2866	-0-	-1350	-0-	2866 2	N	-0-			-0-	
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-			-0-	
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2	N	-0-			-0-	
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2	N	-0-			-0-	
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2	N	-0-			-0-	
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2	N	-0-			-0-	
*03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 2	N	-0-			-0-	
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-			-0-	
11	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	1412 2	N	-0-			-0-	
12	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1352 2	N	-0-			-0-	
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-			-0-	
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-			-0-	
03	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1240 2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2	N	-0-			-0-	
11	2490 X	2430	-0-	-60	-0-	2430 2	N	-0-			-0-	
12	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	1849 2	N	-0-			-0-	
01	2790 X	1733	-0-	-1057	-0-	1733 2	N	-0-			-0-	
02	2520 X	1284	-0-	-1236	-0-	1284 2	N	-0-			-0-	
03	2759 X	1265	-0-	-1494	-0-	1265 2	N	-0-			-0-	
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-			-0-	
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-			-0-	
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-			-0-	
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-			-0-	
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-			-0-	
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844														
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	
10	3410 X	3056	-0-	-354	-0-	3056	2	N	-0-				-0-	
11	3300 X	2974	-0-	-326	-0-	2974	2	N	-0-				-0-	
12	3317 X	3090	-0-	-227	-0-	3090	2	N	-0-				-0-	
01	3255 X	3072	-0-	-183	-0-	3072	2	N	-0-				-0-	
02	2884 X	2740	-0-	-144	-0-	2740	2	N	-0-				-0-	
03	3100 X	3063	-0-	-37	-0-	3063	2	N	-0-				-0-	
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814														
10	3100 X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2	N	-0-				-0-	
11	3000 X	2281	-0-	-719	-0-	2281	2	N	-0-				-0-	
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-				-0-	
01	2480 X	2313	-0-	-167	-0-	2313	2	N	-0-				-0-	
02	2240 X	1880	-0-	-360	-0-	1880	2	N	-0-				-0-	
03	2511 N	2316	-0-	-195	-0-	2316	2	N	-0-				-0-	
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130														
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2	N	-0-				-0-	
11	5010 X	4470	-0-	-540	-0-	4470	2	N	-0-				-0-	
12	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2	N	-0-				-0-	
01	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2	N	-0-				-0-	
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2	N	-0-				-0-	
*03	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2	N	-0-				-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002														
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-				-0-	
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-				-0-	
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-				-0-	
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-				-0-	
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-				-0-	
*03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-				-0-	
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116														
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2	N	-0-				-0-	
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-				-0-	
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-				-0-	
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-				-0-	
02	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-				-0-	
*03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-				-0-	
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200														
10	1550 N	1235	-0-	-315	-0-	1235	2	N	-0-				-0-	
11	1410 N	1063	-0-	-347	-0-	1063	2	N	-0-				-0-	
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-				-0-	
01	1240 N	917	-0-	-323	-0-	917	2	N	-0-				-0-	
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-				-0-	
03	1550 N	996	-0-	-554	-0-	996	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
01	992 N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-			-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
03	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590														
10	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-			-0-
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-			-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-			-0-
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-			-0-
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-			-0-
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926														
10	4154 X	3210	-0-	-944	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
11	4020 X	3196	-0-	-824	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
12	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
01	3720 X	3239	-0-	-481	-0-	3239	2			N	-0-			-0-
02	3360 X	2946	-0-	-414	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
*03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
10	4526 X	4362	-0-	-164	-0-	4362	2			N	-0-			-0-
11	4380 X	3949	-0-	-431	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
12	4526 X	4210	-0-	-316	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
01	4402 X	4133	-0-	-269	-0-	4133	2			N	-0-			-0-
02	3976 X	3640	-0-	-336	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
03	4371 X	4042	-0-	-329	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
11	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
*03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
10	806 N	323	-0-	-483	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
02	728 N	122	-0-	-606	-0-	122	2			N	-0-			-0-
03	806 N	65	-0-	-741	-0-	65	2			N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
10	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
12	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
01	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
02	2156 N	1940	-0-	-216	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
03	2356 N	2041	-0-	-315	-0-	2041	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736														
M	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											
10	1705 X	1129	-0-	-576	-0-	1129	2	N	-0-					-0-
11	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-					-0-
12	1705 X	1542	-0-	-163	-0-	1542	2	N	-0-					-0-
01	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-					-0-
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-					-0-
*03	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	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														
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-					-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-					-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-					-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-					-0-
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156														
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-					-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1587	2	N	-0-					-0-
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1447	-0-	-9	-0-	1447	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187														
10	3813 X	3756	-0-	-57	-0-	3756	2	N	-0-					-0-
11	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2	N	-0-					-0-
12	3844 X	3568	-0-	-276	-0-	3568	2	N	-0-					-0-
01	3844 X	3083	-0-	-761	-0-	3083	2	N	-0-					-0-
02	3416 X	1007	-0-	-2409	-0-	1007	2	N	-0-					-0-
03	3751 X	425	-0-	-3326	-0-	425	2	N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730														
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2	N	-0-					-0-
11	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2	N	-0-					-0-
12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2	N	-0-					-0-
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2	N	-0-					-0-
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2	N	-0-					-0-
*03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	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														
10	775 N	251	-0-	-524	-0-	251	2	N	-0-					-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-					-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-					-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2	N	-0-					-0-
02	756 N	139	-0-	-617	-0-	139	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	921	-0-	-257	-0-	921	2	N	-0-					-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010														
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-					-0-
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-					-0-
12	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	2230	2	N	-0-					-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2	N	-0-					-0-
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-					-0-
*03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	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 #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10	1705 N	1420	-0-	-285	-0-	1420 2		N	-0-
11	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	1473 2		N	-0-
12	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1511 2		N	-0-
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-
02	1372 N	1323	-0-	-49	-0-	1323 2		N	-0-
03	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1441 2		N	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001									
10	1519 N	638	-0-	-881	-0-	638 2		N	-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-
01	651 N	523	-0-	-128	-0-	523 2		N	-0-
02	1232 N	981	-0-	-251	-0-	981 2		N	-0-
*03	3100 N	4852	-0-	1752	1752	4852 2		N	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510									
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-
01	2945 X	2869	-0-	-76	-0-	2869 2		N	-0-
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-
03	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	2706 2		N	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928									
10	1178 N	936	-0-	-242	-0-	936 2		N	-0-
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-
02	1064 N	788	-0-	-276	-0-	788 2		N	-0-
03	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001 2		N	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126									
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074									
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2		N	-0-
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-
12	3627 X	3624	-0-	-3	-0-	3624 2		N	-0-
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2		N	-0-
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		N	-0-
*03	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2		N	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986									
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2		N	-0-
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		N	-0-
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-
01	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-
*03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-	-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-	-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-	-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-	-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-	-0-
*03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-	-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-	-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-	-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-	-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-	-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-	-0-
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-	-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
10	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	1045	2		N	-0-	-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-	-0-
12	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2		N	-0-	-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-	-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	1407	2		N	-0-	-0-
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	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												
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2		N	-0-	-0-
11	2670	N	2457	-0-	-213	-0-	2457	2		N	-0-	-0-
12	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	2527	2		N	-0-	-0-
01	3100	N	4783	-0-	1683	1683	4783	2		N	-0-	-0-
02	2800	N	3890	-0-	1090	2773	3890	2		N	-0-	-0-
*03	3100	N	5088	-0-	1988	4761	5088	2		N	-0-	-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-
11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-	-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-	-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-	-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-	-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-	-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-	-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966														
M	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											
10	341 N	322 -0-	-19 -0-	322 2	N	-0-								-0-
11	338 N	338 -0-	-0- -0-	338 2	N	-0-								-0-
12	419 N	419 -0-	-0- -0-	419 2	N	-0-								-0-
01	611 N	611 -0-	-0- -0-	611 2	N	-0-								-0-
02	507 N	507 -0-	-0- -0-	507 2	N	-0-								-0-
*03	556 N	556 -0-	-0- -0-	556 2	N	-0-								-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732														
10	2666 X	2055 -0-	-611 -0-	2055 2	N	-0-								-0-
11	2610 X	2194 -0-	-416 -0-	2194 2	N	-0-								-0-
12	2697 X	2224 -0-	-473 -0-	2224 2	N	-0-								-0-
01	2697 X	1834 -0-	-863 -0-	1834 2	N	-0-								-0-
02	2768 X	2768 -0-	-0- -0-	2768 2	N	-0-								-0-
03	2263 X	2078 -0-	-185 -0-	2078 2	N	-0-								-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978														
10	2680 N	2680 -0-	-0- -0-	2680 2	N	-0-								-0-
11	2524 N	2524 -0-	-0- -0-	2524 2	N	-0-								-0-
12	2531 N	2531 -0-	-0- -0-	2531 2	N	-0-								-0-
01	2483 N	2483 -0-	-0- -0-	2483 2	N	-0-								-0-
02	2203 N	2203 -0-	-0- -0-	2203 2	N	-0-								-0-
*03	2424 N	2424 -0-	-0- -0-	2424 2	N	-0-								-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955														
10	2261 N	2096 -0-	-165 -0-	2096 2	N	-0-								-0-
11	612 N	612 -0-	-0- -0-	612 2	N	-0-								-0-
12	465 X	417 -0-	-48 -0-	417 2	N	-0-								-0-
01	465 X	234 -0-	-231 -0-	234 2	N	-0-								-0-
02	420 X	152 -0-	-268 -0-	152 2	N	-0-								-0-
03	465 X	121 -0-	-344 -0-	121 2	N	-0-								-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260														
10	6514 X	6514 -0-	-0- -0-	6514 2	N	-0-								-0-
11	6300 X	6182 -0-	-118 -0-	6182 2	N	-0-								-0-
12	6510 X	6288 -0-	-222 -0-	6288 2	N	-0-								-0-
01	6510 X	6293 -0-	-217 -0-	6293 2	N	-0-								-0-
02	5880 X	5684 -0-	-196 -0-	5684 2	N	-0-								-0-
03	6510 X	6360 -0-	-150 -0-	6360 2	N	-0-								-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710														
10	2187 N	2187 -0-	-0- -0-	2187 2	N	-0-								-0-
11	2373 N	2373 -0-	-0- -0-	2373 2	N	-0-								-0-
12	2775 N	2775 -0-	-0- -0-	2775 2	N	-0-								-0-
01	2549 N	2549 -0-	-0- -0-	2549 2	N	-0-								-0-
02	2580 N	2580 -0-	-0- -0-	2580 2	N	-0-								-0-
*03	2633 N	2633 -0-	-0- -0-	2633 2	N	-0-								-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742														
10	3131 X	1295 -0-	-1836 -0-	1295 2	N	-0-								-0-
11	2790 X	1554 -0-	-1236 -0-	1554 2	N	-0-								-0-
12	2883 X	1459 -0-	-1424 -0-	1459 2	N	-0-								-0-
01	1705 X	1515 -0-	-190 -0-	1515 2	N	-0-								-0-
02	1509 X	1509 -0-	-0- -0-	1509 2	N	-0-								-0-
*03	2019 X	2019 -0-	-0- -0-	2019 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 #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830									
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						
10	1829 N	1572 -0-	-257 -0-	1572 2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1478 -0-	-322 -0-	1478 2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1518 -0-	-156 -0-	1518 2	N	-0-			-0-
01	1848 N	1848 -0-	-0- -0-	1848 2	N	-0-			-0-
02	1407 N	1407 -0-	-0- -0-	1407 2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1500 -0-	-19 -0-	1500 2	N	-0-			-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336									
10	SHUT IN	6476 -0-	6476 7468	6476 2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	5141 -0-	5141 12609	5141 2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	4985 -0-	4985 17594	4985 2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	3408 -0-	3408 21002	3408 2	N	-0-			-0-
02	22526 X	1524 -0-	-21002 -0-	1524 2	N	-0-			-0-
03	3472 X	2261 -0-	-1211 -0-	2261 2	N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822									
10	4619 X	4209 -0-	-410 -0-	4209 2	N	-0-			-0-
11	4470 X	3611 -0-	-859 -0-	3611 2	N	-0-			-0-
12	4619 X	3683 -0-	-936 -0-	3683 2	N	-0-			-0-
01	4619 X	3868 -0-	-751 -0-	3868 2	N	-0-			-0-
02	4172 X	3665 -0-	-507 -0-	3665 2	N	-0-			-0-
*03	4435 X	4435 -0-	-0- -0-	4435 2	N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500									
10	4371 X	4346 -0-	-25 -0-	4346 2	N	-0-			-0-
11	4230 X	3674 -0-	-556 -0-	3674 2	N	-0-			-0-
12	4371 X	2836 -0-	-1535 -0-	2836 2	N	-0-			-0-
01	4371 X	2195 -0-	-2176 -0-	2195 2	N	-0-			-0-
02	3920 X	1429 -0-	-2491 -0-	1429 2	N	-0-			-0-
03	4340 X	1627 -0-	-2713 -0-	1627 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									
10	372 N	372 -0-	-0- -0-	372 2	N	-0-			-0-
11	361 N	361 -0-	-0- -0-	361 2	N	-0-			-0-
12	367 N	367 -0-	-0- -0-	367 2	N	-0-			-0-
01	615 N	615 -0-	-0- -0-	615 2	N	-0-			-0-
02	531 N	531 -0-	-0- -0-	531 2	N	-0-			-0-
*03	668 N	668 -0-	-0- -0-	668 2	N	-0-			-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497									
10	5351 X	3719 -0-	-1632 -0-	3719 2	N	-0-			-0-
11	4031 X	4031 -0-	-0- -0-	4031 2	N	-0-			-0-
12	3854 X	3854 -0-	-0- -0-	3854 2	N	-0-			-0-
01	3812 X	3812 -0-	-0- -0-	3812 2	N	-0-			-0-
02	1522 X	1522 -0-	-0- -0-	1522 2	N	-0-			-0-
*03	1680 X	1680 -0-	-0- -0-	1680 2	N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798									
10	6059 X	6059 -0-	-0- -0-	6059 2	N	-0-			-0-
11	7175 X	7175 -0-	-0- -0-	7175 2	N	-0-			-0-
12	3414 X	3414 -0-	-0- -0-	3414 2	N	-0-			-0-
01	2878 X	2878 -0-	-0- -0-	2878 2	N	-0-			-0-
02	1846 X	1846 -0-	-0- -0-	1846 2	N	-0-			-0-
*03	2671 X	2671 -0-	-0- -0-	2671 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712													
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								
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-		-0-
11	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-		-0-
12	2356	X	2043	-0-	-313	-0-	2043	2		N	-0-		-0-
01	2480	X	1952	-0-	-528	-0-	1952	2		N	-0-		-0-
02	2212	N	1574	-0-	-638	-0-	1574	2		N	-0-		-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-		-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475													
10	13919	X	12803	-0-	-1116	-0-	12803	2		N	-0-		-0-
11	13440	X	11877	-0-	-1563	-0-	11877	2		N	-0-		-0-
12	13857	X	7571	-0-	-6286	-0-	7571	2		N	-0-		-0-
01	13144	X	9730	-0-	-3414	-0-	9730	2		N	-0-		-0-
02	11564	X	8453	-0-	-3111	-0-	8453	2		N	-0-		-0-
03	12803	X	9946	-0-	-2857	-0-	9946	2		N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726													
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-		-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		N	-0-		-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-		-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-		-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-		-0-
*03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-		-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792													
10	3100	N	3559	-0-	459	459	3559	2		N	-0-		-0-
11	3000	N	2855	-0-	-145	314	2855	2		N	-0-		-0-
12	3100	N	3488	-0-	388	702	3488	2		N	-0-		-0-
01	3655	X	2953	-0-	-702	-0-	2953	2		N	-0-		-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-		-0-
*03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-		-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709													
10	24374	X	24374	-0-	-0-	-0-	24374	2		N	-0-		-0-
11	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	2		N	-0-		-0-
12	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	21103	2		N	-0-		-0-
01	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	2		N	-0-		-0-
02	18592	X	18470	-0-	-122	-0-	18470	2		N	-0-		-0-
03	20584	X	19675	-0-	-909	-0-	19675	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													
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-		-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-		-0-
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2		N	-0-		-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802													
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-		-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-		-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-		-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-		-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	6324 X	3536	-0-	-2788	-0-		3536 2			N	-0-						-0-
11	5910 X	3727	-0-	-2183	-0-		3727 2			N	-0-						-0-
12	6045 X	2759	-0-	-3286	-0-		2759 2			N	-0-						-0-
01	5456 X	2294	-0-	-3162	-0-		2294 2			N	-0-						-0-
02	3696 X	1800	-0-	-1896	-0-		1800 2			N	-0-						-0-
03	3844 X	1949	-0-	-1895	-0-		1949 2			N	-0-						-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410																	
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177 2			N	-0-						-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2			N	-0-						-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058 2			N	-0-						-0-
01	1178 N	1051	-0-	-127	-0-		1051 2			N	-0-						-0-
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		2141 2			N	-0-						-0-
*03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1770 2			N	-0-						-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982																	
10	1178 N	1057	-0-	-121	-0-		1057 2			N	-0-						-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1082 2			N	-0-						-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286 2			N	-0-						-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217 2			N	-0-						-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112 2			N	-0-						-0-
03	1271 N	1202	-0-	-69	-0-		1202 2			N	-0-						-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410																	
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		3148 2			N	-0-						-0-
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		2670 2			N	-0-						-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		3110 2			N	-0-						-0-
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		2826 2			N	-0-						-0-
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-		2771 2			N	-0-						-0-
*03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		2941 2			N	-0-						-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914																	
10	1116 N	965	-0-	-151	-0-		965 2			N	-0-						-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-		951 2			N	-0-						-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003 2			N	-0-						-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 2			N	-0-						-0-
02	896 N	846	-0-	-50	-0-		846 2			N	-0-						-0-
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119 2			N	-0-						-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892																	
10	4991 X	4866	-0-	-125	-0-		4866 2			N	-0-						-0-
11	4770 X	4053	-0-	-717	-0-		4053 2			N	-0-						-0-
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-		4776 2			N	-0-						-0-
01	4867 X	3311	-0-	-1556	-0-		3311 2			N	-0-						-0-
02	4396 X	4370	-0-	-26	-0-		4370 2			N	-0-						-0-
03	4867 X	4583	-0-	-284	-0-		4583 2			N	-0-						-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432																	
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-		4241 2			N	-0-						-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		3489 2			N	-0-						-0-
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-		3750 2			N	-0-						-0-
01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		3938 2			N	-0-						-0-
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-		3355 2			N	-0-						-0-
*03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-		4072 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 #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852 X	1933	-0-	-919	-0-	1933	2	N	-0-					-0-
11	2700 X	1557	-0-	-1143	-0-	1557	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	1288	-0-	-1502	-0-	1288	2	N	-0-					-0-
01	2790 X	2026	-0-	-764	-0-	2026	2	N	-0-					-0-
02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-					-0-
*03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-					-0-
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488														
10	3534 X	2388	-0-	-1146	-0-	2388	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	2147	-0-	-1273	-0-	2147	2	N	-0-					-0-
12	3565 X	2080	-0-	-1485	-0-	2080	2	N	-0-					-0-
01	3565 X	1859	-0-	-1706	-0-	1859	2	N	-0-					-0-
02	3220 X	2054	-0-	-1166	-0-	2054	2	N	-0-					-0-
*03	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2	N	-0-					-0-
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064														
10	8680 X	6227	-0-	-2453	-0-	6227	2	N	-0-					-0-
11	8400 X	5667	-0-	-2733	-0-	5667	2	N	-0-					-0-
12	8401 X	5597	-0-	-2804	-0-	5597	2	N	-0-					-0-
01	8401 X	5414	-0-	-2987	-0-	5414	2	N	-0-					-0-
02	6244 X	4760	-0-	-1484	-0-	4760	2	N	-0-					-0-
03	6231 X	4943	-0-	-1288	-0-	4943	2	N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064														
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-					-0-
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-					-0-
12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-					-0-
01	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-					-0-
02	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-					-0-
*03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020														
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2	N	-0-					-0-
11	1140 X	1080	-0-	-60	-0-	1080	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	909	-0-	-1881	-0-	909	2	N	-0-					-0-
01	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2	N	-0-					-0-
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	884	-0-	-1906	-0-	884	2	N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730														
10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2	N	-0-					-0-
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2	N	-0-					-0-
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2	N	-0-					-0-
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2	N	-0-					-0-
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2	N	-0-					-0-
03	4867 X	4141	-0-	-726	-0-	4141	2	N	-0-					-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180														
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2	N	-0-					-0-
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	N	-0-					-0-
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2	N	-0-					-0-
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2	N	-0-					-0-
02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-					-0-
*03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972														
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
10	1550 N	661	-0-	-889	-0-	661	2			N	-0-			-0-
11	2490 N	575	-0-	-1915	-0-	575	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	541	-0-	-1815	-0-	541	2			N	-0-			-0-
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3107	-0-	307	307	3107	2			N	-0-			-0-
*03	2791 N	2484	-0-	-307	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310														
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	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														
10	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3913	-0-	1113	1113	3913	2			N	-0-			-0-
*03	3100 N	3493	-0-	393	1506	3493	2			N	-0-			-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544														
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810														
10	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-			-0-
11	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-			-0-
12	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-			-0-
01	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-			-0-
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-			-0-
*03	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-			-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-			-0-
01	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
*03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
10	3999 X	3613	-0-	-386	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
11	3870 X	3138	-0-	-732	-0-	3138	2			N	-0-			-0-
12	3968 X	2859	-0-	-1109	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
01	3782 X	3042	-0-	-740	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
02	3276 X	1775	-0-	-1501	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	2056	-0-	-1571	-0-	2056	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6138 X	6072	-0-	-66	-0-	6072	2			N	-0-			-0-
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-			-0-
12	6014 X	6006	-0-	-8	-0-	6006	2			N	-0-			-0-
01	6076 X	5196	-0-	-880	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
02	5544 X	3891	-0-	-1653	-0-	3891	2			N	-0-			-0-
03	6138 X	5625	-0-	-513	-0-	5625	2			N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610														
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458														
10	899 N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-			-0-
11	900 N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-			-0-
12	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-			-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
*03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506														
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830														
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
11	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
*03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664														
10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-			-0-
11	7560 X	6204	-0-	-1356	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
12	7812 X	6330	-0-	-1482	-0-	6330	2			N	-0-			-0-
01	7812 X	5914	-0-	-1898	-0-	5914	2			N	-0-			-0-
02	6132 X	5343	-0-	-789	-0-	5343	2			N	-0-			-0-
03	6572 X	5633	-0-	-939	-0-	5633	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824														
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
11	3120 X	2224	-0-	-896	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
12	3224 X	2131	-0-	-1093	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
01	3224 X	2671	-0-	-553	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
02	2884 X	2443	-0-	-441	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	2795	-0-	-398	-0-	2795	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 #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564														
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
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634														
10	3968 X	3465	-0-	-503	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
11	3840 X	3439	-0-	-401	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
12	3565 X	2642	-0-	-923	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	2622	-0-	-943	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	3155	-0-	-410	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322														
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
01	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-			-0-
02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
*03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654														
10	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
*03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776														
10	4526 X	4413	-0-	-113	-0-	4413	2			N	-0-			-0-
11	4380 X	4313	-0-	-67	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
12	4526 X	4436	-0-	-90	-0-	4436	2			N	-0-			-0-
01	4402 X	4202	-0-	-200	-0-	4202	2			N	-0-			-0-
02	4032 X	4008	-0-	-24	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
03	4464 X	4210	-0-	-254	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171														
10	3441 X	2775	-0-	-666	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
12	3255 X	1937	-0-	-1318	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
*03	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-			-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
02	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
*03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126													
10	5208 X	4972	-0-	-236	-0-	4962	2	10 9	N	9			166
11	5040 X	4775	-0-	-265	-0-	4768	2	7 9	N	6			172
12	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4882	2	11 9	N	10			182
01	5084 X	4864	-0-	-220	-0-	4849	2	15 9	N	14			196
02	4536 X	4435	-0-	-101	-0-	4426	2	9 9	N	8			204
03	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	4857	2	6 9	N	5	181 1		28
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722													
10	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
12	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-			-0-
01	5053 X	4776	-0-	-277	-0-	4776	2		N	-0-			-0-
02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		N	-0-			-0-
*03	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754													
10	4774 X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
11	4680 X	4378	-0-	-302	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
02	4284 X	4127	-0-	-157	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
*03	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	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													
10	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760													
10	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
12	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
01	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
*03	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878													
10	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2		N	-0-			-0-
11	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2		N	-0-			-0-
12	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2		N	-0-			-0-
01	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2		N	-0-			-0-
02	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2		N	-0-			-0-
*03	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	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 #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990													
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
10	3162 X	2768	-0-	-394	-0-	2768 2		N	-0-				-0-
11	3060 X	2182	-0-	-878	-0-	2182 2		N	-0-				-0-
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		N	-0-				-0-
01	3007 X	2714	-0-	-293	-0-	2714 2		N	-0-				-0-
02	2660 X	2458	-0-	-202	-0-	2458 2		N	-0-				-0-
03	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	3052 2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034													
10	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489 2		N	-0-				-0-
11	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	1471 2		N	-0-				-0-
12	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547 2		N	-0-				-0-
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-				-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-				-0-
03	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479 2		N	-0-				-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882													
10	4836 X	4652	-0-	-184	-0-	4652 2		N	-0-				-0-
11	4620 X	3999	-0-	-621	-0-	3999 2		N	-0-				-0-
12	4774 X	4204	-0-	-570	-0-	4204 2		N	-0-				-0-
01	4712 X	4359	-0-	-353	-0-	4359 2		N	-0-				-0-
02	4228 X	3915	-0-	-313	-0-	3915 2		N	-0-				-0-
03	4650 X	4236	-0-	-414	-0-	4236 2		N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750													
10	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2		N	-0-				-0-
11	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2		N	-0-				-0-
12	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2		N	-0-				-0-
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597 2		N	-0-				-0-
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2		N	-0-				-0-
*03	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480 2		N	-0-				-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453													
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-				-0-
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	163 2		N	-0-				-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-				-0-
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80 2		N	-0-				-0-
02	2800 N	5949	-0-	3149	-0-	5949 2		N	-0-				-0-
*03	3100 N	4142	-0-	1042	-0-	4142 2		N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998													
10	4495 X	3789	-0-	-706	-0-	3789 2		N	-0-				-0-
11	4350 X	3647	-0-	-703	-0-	3647 2		N	-0-				-0-
12	4464 X	3579	-0-	-885	-0-	3579 2		N	-0-				-0-
01	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-				-0-
02	3584 X	2830	-0-	-754	-0-	2830 2		N	-0-				-0-
03	3782 X	2062	-0-	-1720	-0-	2062 2		N	-0-				-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799													
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-				-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-				-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-				-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-				-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-				-0-
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128														
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
10	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2		N	-0-				-0-
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-				-0-
12	4681 X	4314	-0-	-367	-0-	4314	2		N	-0-				-0-
01	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2		N	-0-				-0-
02	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2		N	-0-				-0-
*03	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2		N	-0-				-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052														
10	2294 N	2124	-0-	-170	-0-	2124	2		N	-0-				-0-
11	2220 N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2		N	-0-				-0-
12	2263 N	1965	-0-	-298	-0-	1965	2		N	-0-				-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-				-0-
02	1932 N	1930	-0-	-2	-0-	1930	2		N	-0-				-0-
*03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT IIII WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908														
10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2		N	-0-				-0-
11	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2		N	-0-				-0-
12	4681 X	4117	-0-	-564	-0-	4117	2		N	-0-				-0-
01	4681 X	4156	-0-	-525	-0-	4156	2		N	-0-				-0-
02	4228 X	2473	-0-	-1755	-0-	2473	2		N	-0-				-0-
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090														
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-				-0-
11	4410 X	4315	-0-	-95	-0-	4315	2		N	-0-				-0-
12	6417 X	5620	-0-	-797	-0-	5620	2		N	-0-				-0-
01	6417 X	4226	-0-	-2191	-0-	4226	2		N	-0-				-0-
02	5796 X	5334	-0-	-462	-0-	5334	2		N	-0-				-0-
03	5611 X	4942	-0-	-669	-0-	4942	2		N	-0-				-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														
10	1395 N	780	-0-	-615	-0-	780	2		N	-0-				-0-
11	1350 N	784	-0-	-566	-0-	784	2		N	-0-				-0-
12	868 N	570	-0-	-298	-0-	570	2		N	-0-				-0-
01	775 N	609	-0-	-166	-0-	609	2		N	-0-				-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				-0-
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT IIII WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-				-0-
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-				-0-
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-				-0-
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-				-0-
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-				-0-
*03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
10	4991 X	4713	-0-	-278	-0-	4713	2		N	-0-				-0-
11	4830 X	4563	-0-	-267	-0-	4563	2		N	-0-				-0-
12	4991 X	4530	-0-	-461	-0-	4530	2		N	-0-				-0-
01	4960 X	3743	-0-	-1217	-0-	3743	2		N	-0-				-0-
02	4452 X	4308	-0-	-144	-0-	4308	2		N	-0-				-0-
03	4712 X	4428	-0-	-284	-0-	4428	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773													
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
10	3100 N	3514	-0-	414	1123	3514 2		N	-0-				-0-
11	4574 X	3451	-0-	-1123	-0-	3451 2		N	-0-				-0-
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-				-0-
01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2		N	-0-				-0-
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2		N	-0-				-0-
*03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-				-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450													
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-				-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-				-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-				-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-				-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-				-0-
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990													
10	4898 X	3276	-0-	-1622	-0-	3276 2		N	-0-				-0-
11	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634 2		N	-0-				-0-
12	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935 2		N	-0-				-0-
01	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 2		N	-0-				-0-
02	4452 X	3412	-0-	-1040	-0-	3412 2		N	-0-				-0-
03	4929 X	4276	-0-	-653	-0-	4276 2		N	-0-				-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065													
10	4247 X	3845	-0-	-402	-0-	3845 2		N	-0-				-0-
11	4050 X	3741	-0-	-309	-0-	3741 2		N	-0-				-0-
12	4216 X	3477	-0-	-739	-0-	3477 2		N	-0-				-0-
01	4216 X	3611	-0-	-605	-0-	3611 2		N	-0-				-0-
02	3808 X	2978	-0-	-830	-0-	2978 2		N	-0-				-0-
03	3875 X	3251	-0-	-624	-0-	3251 2		N	-0-				-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238													
10	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2		N	-0-				-0-
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 2		N	-0-				-0-
12	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2		N	-0-				-0-
01	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		N	-0-				-0-
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2		N	-0-				-0-
*03	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 2		N	-0-				-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858													
10	2790 N	2745	-0-	-45	-0-	2745 2		N	-0-				-0-
11	2670 N	2653	-0-	-17	-0-	2653 2		N	-0-				-0-
12	2821 N	2680	-0-	-141	-0-	2680 2		N	-0-				-0-
01	2759 N	2676	-0-	-83	-0-	2676 2		N	-0-				-0-
02	2464 N	2122	-0-	-342	-0-	2122 2		N	-0-				-0-
03	2666 N	2320	-0-	-346	-0-	2320 2		N	-0-				-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482													
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-				-0-
11	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162 2		N	-0-				-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-				-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-				-0-
02	1092 N	609	-0-	-483	-0-	609 2		N	-0-				-0-
03	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927 2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-				-0-
11	3870 X	3217	-0-	-653	-0-	3217	2			N	-0-				-0-
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-				-0-
01	3999 X	3970	-0-	-29	-0-	3970	2			N	-0-				-0-
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-				-0-
03	4278 X	3272	-0-	-1006	-0-	3272	2			N	-0-				-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734															
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-				-0-
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-				-0-
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-				-0-
01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-				-0-
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-				-0-
*03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-				-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090															
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-				-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-				-0-
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	6902	-0-	4102	4102	6902	2			N	-0-				-0-
*03	3100 N	2357	-0-	-743	3359	2357	2			N	-0-				-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062															
10	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			N	-0-				-0-
11	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	2405	2			N	-0-				-0-
12	2573 N	2422	-0-	-151	-0-	2422	2			N	-0-				-0-
01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-				-0-
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-				-0-
*03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-				-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858															
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-				-0-
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-				-0-
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-				-0-
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-				-0-
02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-				-0-
*03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-				-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530															
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-				-0-
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-				-0-
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-				-0-
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-				-0-
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-				-0-
*03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-				-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513															
10	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-				-0-
11	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-				-0-
12	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-				-0-
01	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-				-0-
02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-				-0-
*03	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	2883 X	2456	-0-	-427	-0-	2456	2			N	-0-				-0-
11	2700 X	2184	-0-	-516	-0-	2184	2			N	-0-				-0-
12	2790 X	2451	-0-	-339	-0-	2451	2			N	-0-				-0-
01	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	2432	2			N	-0-				-0-
02	2492 X	1831	-0-	-661	-0-	1831	2			N	-0-				-0-
*03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-				-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006															
10	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	2712	2			N	-0-				-0-
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-				-0-
12	2883 X	1947	-0-	-936	-0-	1947	2			N	-0-				-0-
01	2883 X	2385	-0-	-498	-0-	2385	2			N	-0-				-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-				-0-
*03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816															
10	5456 X	5289	-0-	-167	-0-	5289	2			N	-0-				-0-
11	5280 X	4817	-0-	-463	-0-	4817	2			N	-0-				-0-
12	5456 X	4817	-0-	-639	-0-	4817	2			N	-0-				-0-
01	5301 X	5099	-0-	-202	-0-	5099	2			N	-0-				-0-
02	4788 X	4218	-0-	-570	-0-	4218	2			N	-0-				-0-
*03	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-				-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252															
10	4495 X	3719	-0-	-776	-0-	3719	2			N	-0-				-0-
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-				-0-
12	4495 X	3340	-0-	-1155	-0-	3340	2			N	-0-				-0-
01	4495 X	2737	-0-	-1758	-0-	2737	2			N	-0-				-0-
02	4060 X	3477	-0-	-583	-0-	3477	2			N	-0-				-0-
*03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965															
10	56462 X	56462	-0-	-0-	-0-	56462	2			N	-0-				-0-
11	53219 X	53219	-0-	-0-	-0-	53219	2			N	-0-				-0-
12	51887 X	51887	-0-	-0-	-0-	51887	2			N	-0-				-0-
01	49678 X	49678	-0-	-0-	-0-	49678	2			N	-0-				-0-
02	43878 X	43878	-0-	-0-	-0-	43878	2			N	-0-				-0-
*03	42771 X	42771	-0-	-0-	-0-	42771	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															
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-				-0-
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	3382	-0-	282	-0-	3382	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	4331	-0-	1231	-0-	4331	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	2884	-0-	84	-0-	2884	2			N	-0-				-0-
*03	4584 X	2987	-0-	-1597	-0-	2987	2			N	-0-				-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404															
10	9331 X	8304	-0-	-1027	-0-	8304	2			N	-0-				-0-
11	9030 X	4972	-0-	-4058	-0-	4972	2			N	-0-				-0-
12	9331 X	8367	-0-	-964	-0-	8367	2			N	-0-				-0-
01	9052 X	6326	-0-	-2726	-0-	6326	2			N	-0-				-0-
02	7756 X	6903	-0-	-853	-0-	6903	2			N	-0-				-0-
03	8370 X	7955	-0-	-415	-0-	7955	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 #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981														
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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	3689 X	3407	-0-	-282	-0-	3407	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	3091	-0-	-419	-0-	3091	2	N	-0-					-0-
12	3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	3363	-0-	-295	-0-	3363	2	N	-0-					-0-
02	3304 X	2733	-0-	-571	-0-	2733	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	1676	-0-	-1734	-0-	1676	2	N	-0-					-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202														
10	4092 X	2349	-0-	-1743	-0-	2349	2	N	-0-					-0-
11	3120 X	1634	-0-	-1486	-0-	1634	2	N	-0-					-0-
12	3224 X	1399	-0-	-1825	-0-	1399	2	N	-0-					-0-
01	3224 X	1673	-0-	-1551	-0-	1673	2	N	-0-					-0-
02	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2	N	-0-					-0-
*03	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2	N	-0-					-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050														
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-					-0-
11	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2	N	-0-					-0-
12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2	N	-0-					-0-
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2	N	-0-					-0-
02	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2	N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200														
10	2573 X	1952	-0-	-621	-0-	1952	2	N	-0-					-0-
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-					-0-
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-					-0-
01	2294 X	2147	-0-	-147	-0-	2147	2	N	-0-					-0-
02	2688 X	2396	-0-	-292	-0-	2396	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	2575	-0-	-401	-0-	2575	2	N	-0-					-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786														
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-					-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934														
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-					-0-
11	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	2	N	-0-					-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2	N	-0-					-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-					-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334														
10	7285 X	6685	-0-	-600	-0-	6685	2	N	-0-					-0-
11	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2	N	-0-					-0-
12	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2	N	-0-					-0-
01	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2	N	-0-					-0-
02	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2	N	-0-					-0-
03	7750 X	7491	-0-	-259	-0-	7491	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	2666 N	2200	-0-	-466	-0-	2200 2	N	-0-			-0-	
11	2280 N	1997	-0-	-283	-0-	1997 2	N	-0-			-0-	
12	2604 N	1540	-0-	-1064	-0-	1540 2	N	-0-			-0-	
01	2201 N	1407	-0-	-794	-0-	1407 2	N	-0-			-0-	
02	1876 N	1048	-0-	-828	-0-	1048 2	N	-0-			-0-	
*03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086												
10	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871 2	N	-0-			-0-	
11	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2	N	-0-			-0-	
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 2	N	-0-			-0-	
01	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2	N	-0-			-0-	
02	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 2	N	-0-			-0-	
*03	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 2	N	-0-			-0-	
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394												
10	2542 N	2257	-0-	-285	-0-	2257 2	N	-0-			-0-	
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	N	-0-			-0-	
12	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	N	-0-			-0-	
01	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2	N	-0-			-0-	
02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	N	-0-			-0-	
03	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	2499 2	N	-0-			-0-	
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940												
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 2	N	-0-			-0-	
11	3270 X	2975	-0-	-295	-0-	2975 2	N	-0-			-0-	
12	3379 X	3086	-0-	-293	-0-	3086 2	N	-0-			-0-	
01	3379 X	2830	-0-	-549	-0-	2830 2	N	-0-			-0-	
02	3052 X	3027	-0-	-25	-0-	3027 2	N	-0-			-0-	
03	3379 X	3275	-0-	-104	-0-	3275 2	N	-0-			-0-	
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510												
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-	
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380												
10	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452 2	N	-0-			-0-	
11	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516 2	N	-0-			-0-	
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814 2	N	-0-			-0-	
01	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485 2	N	-0-			-0-	
02	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066 2	N	-0-			-0-	
*03	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631 2	N	-0-			-0-	
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727												
10	5456 X	4009	-0-	-1447	-0-	4009 2	N	-0-			-0-	
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567 2	N	-0-			-0-	
12	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2	N	-0-			-0-	
01	5270 X	4776	-0-	-494	-0-	4776 2	N	-0-			-0-	
02	5488 X	3477	-0-	-2011	-0-	3477 2	N	-0-			-0-	
03	6076 X	3217	-0-	-2859	-0-	3217 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938														
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											
10	7750 X	7262	-0-	-488	-0-	7262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7080 X	6657	-0-	-423	-0-	6657	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7595 X	6786	-0-	-809	-0-	6786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7595 X	5222	-0-	-2373	-0-	5222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6860 X	6233	-0-	-627	-0-	6233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7254 X	6115	-0-	-1139	-0-	6115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066														
10	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2976 X	2747	-0-	-229	-0-	2747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482														
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656														
10	10540 X	9342	-0-	-1198	-0-	9342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10200 X	8781	-0-	-1419	-0-	8781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10540 X	9726	-0-	-814	-0-	9726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9331 X	8996	-0-	-335	-0-	8996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8428 X	6968	-0-	-1460	-0-	6968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9734 X	8844	-0-	-890	-0-	8844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	11	-0-	-101	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
10	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
10	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
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		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-				-0-
11	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2		N	-0-				-0-
12	6138 X	5635	-0-	-503	-0-	5635	2		N	-0-				-0-
01	6138 X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2		N	-0-				-0-
02	5544 X	5188	-0-	-356	-0-	5188	2		N	-0-				-0-
03	6138 X	5921	-0-	-217	-0-	5921	2		N	-0-				-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640														
10	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	2667	2		N	-0-				-0-
11	3000 X	2474	-0-	-526	-0-	2474	2		N	-0-				-0-
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-				-0-
01	2821 X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2		N	-0-				-0-
02	2296 N	2247	-0-	-49	-0-	2247	2		N	-0-				-0-
03	2914 N	2542	-0-	-372	-0-	2542	2		N	-0-				-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
10	2821 N	2192	-0-	-629	-0-	2192	2		N	-0-				-0-
11	3000 N	3557	-0-	557	-0-	3557	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	3056	-0-	-44	-0-	3056	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	2755	-0-	-345	-0-	2755	2		N	-0-				-0-
02	2672 X	2504	-0-	-168	-0-	2504	2		N	-0-				-0-
03	2821 X	2447	-0-	-374	-0-	2447	2		N	-0-				-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070														
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2		N	-0-				-0-
11	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2		N	-0-				-0-
12	5952 X	5489	-0-	-463	-0-	5489	2		N	-0-				-0-
01	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2		N	-0-				-0-
02	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2		N	-0-				-0-
*03	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2		N	-0-				-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278														
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-				-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-				-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-				-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-				-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-				-0-
*03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-				-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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														
10	4123 X	2871	-0-	-1252	-0-	2871	2		N	-0-				-0-
11	3840 X	2485	-0-	-1355	-0-	2485	2		N	-0-				-0-
12	2945 X	2609	-0-	-336	-0-	2609	2		N	-0-				-0-
01	2945 X	2479	-0-	-466	-0-	2479	2		N	-0-				-0-
02	2604 X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2		N	-0-				-0-
*03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
10	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2				N	-0-		-0-
11	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2815	2				N	-0-		-0-
12	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	2947	2				N	-0-		-0-
01	3193 X	2971	-0-	-222	-0-	2971	2				N	-0-		-0-
02	2856 X	2311	-0-	-545	-0-	2311	2				N	-0-		-0-
03	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	2934	2				N	-0-		-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176														
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2				N	-0-		-0-
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2				N	-0-		-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2				N	-0-		-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2				N	-0-		-0-
02	1568 N	1414	-0-	-154	-0-	1414	2				N	-0-		-0-
*03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2				N	-0-		-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726														
10	5239 X	4061	-0-	-1178	-0-	4061	2				N	-0-		-0-
11	5070 X	3974	-0-	-1096	-0-	3974	2				N	-0-		-0-
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2				N	-0-		-0-
01	4464 X	4152	-0-	-312	-0-	4152	2				N	-0-		-0-
02	4032 X	3818	-0-	-214	-0-	3818	2				N	-0-		-0-
03	5053 X	4858	-0-	-195	-0-	4858	2				N	-0-		-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312														
10	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2				N	-0-		-0-
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2				N	-0-		-0-
12	5084 X	4736	-0-	-348	-0-	4736	2				N	-0-		-0-
01	5084 X	2865	-0-	-2219	-0-	2865	2				N	-0-		-0-
02	4592 X	2184	-0-	-2408	-0-	2184	2				N	-0-		-0-
03	5084 X	1020	-0-	-4064	-0-	1020	2				N	-0-		-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2				N	-0-		-0-
11	2760 X	1580	-0-	-1180	-0-	1580	2				N	-0-		-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2				N	-0-		-0-
01	3813 X	2807	-0-	-1006	-0-	2807	2				N	-0-		-0-
02	3444 X	2540	-0-	-904	-0-	2540	2				N	-0-		-0-
03	3813 X	2577	-0-	-1236	-0-	2577	2				N	-0-		-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256														
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2				N	-0-		-0-
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2				N	-0-		-0-
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2				N	-0-		-0-
01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2				N	-0-		-0-
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2				N	-0-		-0-
*03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2				N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360										COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614			
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	
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-			-0-	
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-			-0-	
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-			-0-	
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-			-0-	
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-			-0-	
*03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489										COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026			
10	5642 X	5235	-0-	-407	-0-	5235	2	N	-0-			-0-	
11	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2	N	-0-			-0-	
12	5580 X	5539	-0-	-41	-0-	5539	2	N	-0-			-0-	
01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2	N	-0-			-0-	
02	5348 X	4937	-0-	-411	-0-	4937	2	N	-0-			-0-	
03	5921 X	4984	-0-	-937	-0-	4984	2	N	-0-			-0-	
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637										COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102			
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2	N	-0-			-0-	
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-			-0-	
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2	N	-0-			-0-	
01	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-			-0-	
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2	N	-0-			-0-	
*03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2	N	-0-			-0-	
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907										COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912										COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770			
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2	N	-0-			-0-	
11	4170 X	4046	-0-	-124	-0-	4046	2	N	-0-			-0-	
12	4340 X	3740	-0-	-600	-0-	3740	2	N	-0-			-0-	
01	4340 X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2	N	-0-			-0-	
02	3920 X	3574	-0-	-346	-0-	3574	2	N	-0-			-0-	
03	4247 X	3891	-0-	-356	-0-	3891	2	N	-0-			-0-	
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931										COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492			
10	4495 X	3133	-0-	-1362	-0-	3133	2	N	-0-			-0-	
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2	N	-0-			-0-	
12	4309 X	4305	-0-	-4	-0-	4305	2	N	-0-			-0-	
01	3782 X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2	N	-0-			-0-	
02	4088 X	3095	-0-	-993	-0-	3095	2	N	-0-			-0-	
03	4526 X	2859	-0-	-1667	-0-	2859	2	N	-0-			-0-	
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933										COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488			
10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2	N	-0-			-0-	
11	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2	N	-0-			-0-	
12	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2	N	-0-			-0-	
01	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2	N	-0-			-0-	
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2	N	-0-			-0-	
*03	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	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 #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021													
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
10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2				N	-0-		-0-
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2				N	-0-		-0-
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2				N	-0-		-0-
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2				N	-0-		-0-
02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2				N	-0-		-0-
*03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2				N	-0-		-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510													
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2				N	-0-		-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2				N	-0-		-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2				N	-0-		-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2				N	-0-		-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2				N	-0-		-0-
*03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2				N	-0-		-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282													
10	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11658 2				N	-0-		-0-
11	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326 2				N	-0-		-0-
12	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12210 2				N	-0-		-0-
01	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10337 2				N	-0-		-0-
02	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110 2				N	-0-		-0-
*03	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134 2				N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876													
10	5115 X	4870	-0-	-245	-0-	4870 2				N	-0-		-0-
11	4950 X	4621	-0-	-329	-0-	4621 2				N	-0-		-0-
12	4867 X	4622	-0-	-245	-0-	4622 2				N	-0-		-0-
01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2				N	-0-		-0-
02	4396 X	4144	-0-	-252	-0-	4144 2				N	-0-		-0-
03	4867 X	4801	-0-	-66	-0-	4801 2				N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818													
10	3782 X	1632	-0-	-2150	-0-	1632 2				N	-0-		-0-
11	3660 X	2017	-0-	-1643	-0-	2017 2				N	-0-		-0-
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034 2				N	-0-		-0-
01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 2				N	-0-		-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2				N	-0-		-0-
*03	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 2				N	-0-		-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442													
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2				N	-0-		-0-
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2				N	-0-		-0-
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2				N	-0-		-0-
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2				N	-0-		-0-
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2				N	-0-		-0-
03	2418 X	2300	-0-	-118	-0-	2300 2				N	-0-		-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312													
10	14133 X	5869	-0-	-8264	-0-	5869 2				N	-0-		-0-
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2				N	-0-		-0-
12	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154 2				N	-0-		-0-
01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2				N	-0-		-0-
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2				N	-0-		-0-
*03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2				N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
JACKSON GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	256863	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13314	PERF.	11176 - 12519
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-			
11	2940 X	2641	-0-	-299	-0-	2641	2			N	-0-					-0-			
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-			
01	3038 X	2765	-0-	-273	-0-	2765	2			N	-0-					-0-			
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-			
*03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-			
MARY J. WATTS GAS UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	256913	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10838 - 12792
10	5983 X	4892	-0-	-1091	-0-	4892	2			N	-0-					-0-			
11	5280 X	4742	-0-	-538	-0-	4742	2			N	-0-					-0-			
12	5456 X	4689	-0-	-767	-0-	4689	2			N	-0-					-0-			
01	5456 X	4750	-0-	-706	-0-	4750	2			N	-0-					-0-			
02	4844 X	4492	-0-	-352	-0-	4492	2			N	-0-					-0-			
*03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-			
WALLINGFORD GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	256914	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	12490 - 12890
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-			
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-			
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-			
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-			
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-			
*03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-			
WIESE GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	256962	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13902	PERF.	10828 - 11522
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	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
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-			
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-			
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-			
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-			
02	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-			
*03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-			
INGLISH GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	257025	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14098	PERF.	12658 - 13290
10	8990 X	8065	-0-	-925	-0-	8065	2			N	-0-					-0-			
11	8700 X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2			N	-0-					-0-			
12	8990 X	8428	-0-	-562	-0-	8428	2			N	-0-					-0-			
01	8990 X	6647	-0-	-2343	-0-	6647	2			N	-0-					-0-			
02	7756 X	6223	-0-	-1533	-0-	6223	2			N	-0-					-0-			
03	8432 X	6702	-0-	-1730	-0-	6702	2			N	-0-					-0-			
STEELE GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	257071	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12120 - 15080
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-			
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-			
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-			
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-			
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-			
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654														
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
10	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
01	992 N	815	-0-	-177	-0-	815	2			N	-0-			-0-
02	924 N	841	-0-	-83	-0-	841	2			N	-0-			-0-
03	992 N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084														
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206														
10	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-			-0-
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-			-0-
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
*03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-			-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135														
10	5363 X	5182	-0-	-181	-0-	5175	2	7	9	N	6			153
11	5160 X	4907	-0-	-253	-0-	4896	2	11	9	N	10			163
12	5332 X	5135	-0-	-197	-0-	5124	2	11	9	N	10			173
01	5301 X	5100	-0-	-201	-0-	5085	2	15	9	N	14			187
02	4760 X	4476	-0-	-284	-0-	4467	2	9	9	N	8			195
03	5177 X	4838	-0-	-339	-0-	4826	2	12	9	N	11	186	1	20
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784														
10	1488 X	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	767	-0-	-504	-0-	767	2			N	-0-			-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298														
10	2170 N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
11	2100 N	1987	-0-	-113	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
*03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624														
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320														
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
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712														
10	6603 X	5970	-0-	-633	-0-	5970	2			N	-0-			-0-
11	6390 X	5344	-0-	-1046	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
12	6541 X	857	-0-	-5684	-0-	857	2			N	-0-			-0-
01	6324 X	370	-0-	-5954	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-			-0-
*03	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070														
10	4371 X	3449	-0-	-922	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
11	4230 X	3566	-0-	-664	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
12	4371 X	3812	-0-	-559	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
01	3751 X	3649	-0-	-102	-0-	3649	2			N	-0-			-0-
02	3332 X	3226	-0-	-106	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
03	3813 X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978														
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
11	3630 X	3450	-0-	-180	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
12	3751 X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-			-0-
02	3528 X	3389	-0-	-139	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
03	3906 X	3659	-0-	-247	-0-	3659	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998														
10	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-			-0-
*03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618														
10	7192 X	6415	-0-	-777	-0-	6415	2			N	-0-			-0-
11	6960 X	6124	-0-	-836	-0-	6124	2			N	-0-			-0-
12	6882 X	6212	-0-	-670	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
01	6882 X	6230	-0-	-652	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
02	6132 X	5484	-0-	-648	-0-	5484	2			N	-0-			-0-
03	6417 X	5796	-0-	-621	-0-	5796	2			N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445														
10	5084 X	4820	-0-	-264	-0-	4820	2			N	-0-			-0-
11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-			-0-
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-			-0-
01	5084 X	3870	-0-	-1214	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
02	4592 X	3936	-0-	-656	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
03	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	4893	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942										COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL DEPTH 14374	PERF.12270 - 14266		
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										
10		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-		-0-	
11		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2		N	-0-		-0-	
12		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2		N	-0-		-0-	
01		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		N	-0-		-0-	
02		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-		-0-	
*03		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2		N	-0-		-0-	
BEAL ESTATE GAS UNIT										WELL #: 17 RRCID -> 259986	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 13220	PERF.11166 - 13008	
10		4309 X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2		N	-0-		-0-	
11		3990 X	3688	-0-	-302	-0-	3688	2		N	-0-		-0-	
12		4123 X	3749	-0-	-374	-0-	3749	2		N	-0-		-0-	
01		4030 X	3794	-0-	-236	-0-	3794	2		N	-0-		-0-	
02		3584 X	2512	-0-	-1072	-0-	2512	2		N	-0-		-0-	
*03		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2		N	-0-		-0-	
MARY J. WATTS GAS UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 260715	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 13075	PERF.10820 - 12772	
10		2449 N	2440	-0-	-9	-0-	2440	2		N	-0-		-0-	
11		2430 N	2421	-0-	-9	-0-	2421	2		N	-0-		-0-	
12		2511 N	2428	-0-	-83	-0-	2428	2		N	-0-		-0-	
01		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-		-0-	
02		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-		-0-	
*03		3100 N	3150	-0-	50	-0-	3150	2		N	-0-		-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17 RRCID -> 260768	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 12216	PERF.11466 - 11787	
10		4185 X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2		N	-0-		-0-	
11		3930 X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2		N	-0-		-0-	
12		4061 X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2		N	-0-		-0-	
01		4061 X	3666	-0-	-395	-0-	3666	2		N	-0-		-0-	
02		3612 X	3264	-0-	-348	-0-	3264	2		N	-0-		-0-	
03		3999 X	3598	-0-	-401	-0-	3598	2		N	-0-		-0-	
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1 RRCID -> 260952	COMPL. DATE 05/20/2011	TOTAL DEPTH 14206	PERF.11540 - 12950	
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-		-0-	
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-		-0-	
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-		-0-	
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-		-0-	
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-		-0-	
*03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-		-0-	
BIGGS NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 16 RRCID -> 261218	COMPL. DATE 01/15/2011	TOTAL DEPTH 12929	PERF.10822 - 12774	
10		4030 X	3172	-0-	-858	-0-	3172	2		N	-0-		-0-	
11		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-		-0-	
12		4030 X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2		N	-0-		-0-	
01		4030 X	3354	-0-	-676	-0-	3354	2		N	-0-		-0-	
02		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-		-0-	
03		4030 X	3517	-0-	-513	-0-	3517	2		N	-0-		-0-	
J. C. KENNEDY GAS UNIT										WELL #: 8 RRCID -> 261246	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 13301	PERF.11260 - 13124	
10		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		N	-0-		-0-	
11		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2		N	-0-		-0-	
12		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2		N	-0-		-0-	
01		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2		N	-0-		-0-	
02		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-		-0-	
*03		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	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 #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793														
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	EOM BALANCE
10	3999 X	3094	-0-	-905	-0-	3094	2		N	-0-				-0-
11	3630 X	3011	-0-	-619	-0-	3011	2		N	-0-				-0-
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-				-0-
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-				-0-
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-				-0-
*03	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2		N	-0-				-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818														
10	7006 X	6677	-0-	-329	-0-	6677	2		N	-0-				-0-
11	6780 X	5983	-0-	-797	-0-	5983	2		N	-0-				-0-
12	7006 X	5859	-0-	-1147	-0-	5859	2		N	-0-				-0-
01	6851 X	6111	-0-	-740	-0-	6111	2		N	-0-				-0-
02	6020 X	5690	-0-	-330	-0-	5690	2		N	-0-				-0-
03	6665 X	6626	-0-	-39	-0-	6626	2		N	-0-				-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344														
10	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2		N	-0-				-0-
11	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2		N	-0-				-0-
12	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2		N	-0-				-0-
01	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2		N	-0-				-0-
02	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2		N	-0-				-0-
*03	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2		N	-0-				-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862														
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		N	-0-				-0-
11	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-				-0-
12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		N	-0-				-0-
01	4960 X	4570	-0-	-390	-0-	4570	2		N	-0-				-0-
02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-				-0-
03	4960 X	4902	-0-	-58	-0-	4902	2		N	-0-				-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093														
10	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2		N	-0-				-0-
11	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2		N	-0-				-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-				-0-
01	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2		N	-0-				-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
03	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2		N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798														
10	5890 X	5198	-0-	-692	-0-	5198	2		N	-0-				-0-
11	5700 X	5139	-0-	-561	-0-	5139	2		N	-0-				-0-
12	5673 X	4684	-0-	-989	-0-	4684	2		N	-0-				-0-
01	5549 X	4964	-0-	-585	-0-	4964	2		N	-0-				-0-
02	5012 X	4415	-0-	-597	-0-	4415	2		N	-0-				-0-
03	5301 X	3539	-0-	-1762	-0-	3539	2		N	-0-				-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484														
10	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2		N	-0-				-0-
11	2310 N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2		N	-0-				-0-
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-				-0-
01	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	2162	2		N	-0-				-0-
02	1960 N	1893	-0-	-67	-0-	1893	2		N	-0-				-0-
03	2480 N	2182	-0-	-298	-0-	2182	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 #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844													
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	BALANCE
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403													
10	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4816 X	4515	-0-	-301	-0-	4515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881													
10	5673 X	5313	-0-	-360	-0-	5313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5490 X	5226	-0-	-264	-0-	5226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5549 X	5186	-0-	-363	-0-	5186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5549 X	5124	-0-	-425	-0-	5124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4872 X	4477	-0-	-395	-0-	4477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5394 X	4880	-0-	-514	-0-	4880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760													
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	459	-0-	-73	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344													
10	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5239 X	5081	-0-	-158	-0-	5081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642													
10	2418 N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2250 N	2145	-0-	-105	-0-	2145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	2136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2016 N	1969	-0-	-47	-0-	1969	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756													
10	6448 X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6360 X	5966	-0-	-394	-0-	5966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

05/16/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 121

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936											
BEAL ESTATE				WELL #:	22	RRCID ->	266196	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	13101	PERF.	11230 - 13136		
M 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
10	6386 X	5780	-0-	-606	-0-	5780	2					N	-0-			-0-
11	5820 X	5211	-0-	-609	-0-	5211	2					N	-0-			-0-
12	6014 X	5614	-0-	-400	-0-	5614	2					N	-0-			-0-
01	5766 X	5647	-0-	-119	-0-	5647	2					N	-0-			-0-
02	5208 X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2					N	-0-			-0-
03	5766 X	5528	-0-	-238	-0-	5528	2					N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	266210	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL	DEPTH	12931	PERF.	10816 - 12774		
10	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2					N	-0-			-0-
11	3510 X	3286	-0-	-224	-0-	3286	2					N	-0-			-0-
12	3627 X	3251	-0-	-376	-0-	3251	2					N	-0-			-0-
01	3627 X	3494	-0-	-133	-0-	3494	2					N	-0-			-0-
02	3276 X	2899	-0-	-377	-0-	2899	2					N	-0-			-0-
03	3627 X	3093	-0-	-534	-0-	3093	2					N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	266244	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL	DEPTH	13031	PERF.	10766 - 12718		
10	4154 X	3091	-0-	-1063	-0-	3091	2					N	-0-			-0-
11	4020 X	3345	-0-	-675	-0-	3345	2					N	-0-			-0-
12	4154 X	3397	-0-	-757	-0-	3397	2					N	-0-			-0-
01	3782 X	3154	-0-	-628	-0-	3154	2					N	-0-			-0-
02	3136 X	3052	-0-	-84	-0-	3052	2					N	-0-			-0-
03	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	3234	2					N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	266253	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	11340 - 13160		
10	14260 X	12329	-0-	-1931	-0-	12329	2					N	-0-			-0-
11	13230 X	11843	-0-	-1387	-0-	11843	2					N	-0-			-0-
12	13361 X	11959	-0-	-1402	-0-	11959	2					N	-0-			-0-
01	13144 X	11626	-0-	-1518	-0-	11626	2					N	-0-			-0-
02	11872 X	10234	-0-	-1638	-0-	10234	2					N	-0-			-0-
03	12338 X	11366	-0-	-972	-0-	11366	2					N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	266317	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL	DEPTH	13135	PERF.	10240 - 11956		
10	4433 X	1744	-0-	-2689	-0-	1744	2					N	-0-			-0-
11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2					N	-0-			-0-
12	4433 X	3531	-0-	-902	-0-	3531	2					N	-0-			-0-
01	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2					N	-0-			-0-
02	4004 X	3105	-0-	-899	-0-	3105	2					N	-0-			-0-
03	4433 X	2508	-0-	-1925	-0-	2508	2					N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III				WELL #:	28	RRCID ->	266344	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL	DEPTH	12837	PERF.	10334 - 12700		
10	5270 X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2					N	-0-			-0-
11	4800 X	4353	-0-	-447	-0-	4353	2					N	-0-			-0-
12	4898 X	4468	-0-	-430	-0-	4468	2					N	-0-			-0-
01	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2					N	-0-			-0-
02	4200 X	2798	-0-	-1402	-0-	2798	2					N	-0-			-0-
03	4557 X	3912	-0-	-645	-0-	3912	2					N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL	DEPTH	13543	PERF.	11306 - 13214		
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2					N	-0-			-0-
11	5040 X	4819	-0-	-221	-0-	4819	2					N	-0-			-0-
12	5208 X	4946	-0-	-262	-0-	4946	2					N	-0-			-0-
01	5208 X	3118	-0-	-2090	-0-	3118	2					N	-0-			-0-
02	4508 X	2044	-0-	-2464	-0-	2044	2					N	-0-			-0-
03	4991 X	1247	-0-	-3744	-0-	1247	2					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
Corry Gas Unit WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7564 X	3695	-0-	-3869	-0-	3695	2	N	-0-
11	7320 X	2179	-0-	-5141	-0-	2179	2	N	-0-
12	7564 X	2172	-0-	-5392	-0-	2172	2	N	-0-
01	7347 X	3452	-0-	-3895	-0-	3452	2	N	-0-
02	6384 X	2773	-0-	-3611	-0-	2773	2	N	-0-
03	3689 X	3276	-0-	-413	-0-	3276	2	N	-0-
BYRD Gas Unit WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514									
10	2976 N	2082	-0-	-894	-0-	2082	2	N	-0-
11	2970 N	2193	-0-	-777	-0-	2193	2	N	-0-
12	2449 N	2082	-0-	-367	-0-	2082	2	N	-0-
01	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2	N	-0-
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-
*03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152									
10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2	N	-0-
11	6000 X	5914	-0-	-86	-0-	5914	2	N	-0-
12	6200 X	5999	-0-	-201	-0-	5999	2	N	-0-
01	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2	N	-0-
02	5628 X	5098	-0-	-530	-0-	5098	2	N	-0-
03	6231 X	5922	-0-	-309	-0-	5922	2	N	-0-
ELY Gas Unit NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488									
10	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2	N	-0-
11	3450 X	3105	-0-	-345	-0-	3105	2	N	-0-
12	3565 X	3356	-0-	-209	-0-	3356	2	N	-0-
01	3534 X	3463	-0-	-71	-0-	3463	2	N	-0-
02	3136 X	3072	-0-	-64	-0-	3072	2	N	-0-
03	3379 X	3349	-0-	-30	-0-	3349	2	N	-0-
BUCHANAN Gas Unit WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289									
10	167276 X	36682	-0-	-130594	-0-	36682	2	N	-0-
11	161880 X	32938	-0-	-128942	-0-	32938	2	N	-0-
12	167276 X	31842	-0-	-135434	-0-	31842	2	N	-0-
01	167276 X	30079	-0-	-137197	-0-	30079	2	N	-0-
02	151088 X	25710	-0-	-125378	-0-	25710	2	N	-0-
03	36673 X	27046	-0-	-9627	-0-	27046	2	N	-0-
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
LINN OPERATING, LLC 501480									
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464									
10	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	91	1	1711 2 Y	-0-
11	1920 N	1590	-0-	-330	-0-	85	1	1505 2 Y	-0-
12	2046 N	1666	-0-	-380	-0-	88	1	1578 2 Y	-0-
01	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	84	1	1600 2 Y	-0-
02	1000 N	1509	-0-	509	509	75	1	1433 2 Y	1
						1	9		
*03	2120 N	1611	-0-	-509	-0-	84	1	1527 2 Y	1

BALD PRAIRIE (PETTIT)				//CONT.//	05190 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON								
LINN OPERATING, LLC				//CONT.//	501480															
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267795	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL	DEPTH	11566	PERF.	8598 - 8626						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	
10	1891 X	33	-0-	-0-	-1858	-0-	-0-			2 1		31 2	N	-0-					-0-	
11	1830 X	-0-	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	2201 X	-0-	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	2201 X	-0-	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62 1		1125 2	N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.					945936															
MITCHELL GAS UNIT III				WELL #:	8	RRCID ->	238293	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8006 - 8230						
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			826 2			N	-0-					-0-	
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			940 2			N	-0-					-0-	
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			974 2			N	-0-					-0-	
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1010 2			N	-0-					-0-	
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2294 2			N	-0-					-0-	
*03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1299 2			N	-0-					-0-	
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)					05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON								
GSI OIL & GAS, INC.					337075															
MARQUEZ NO. 2 SWD				WELL #:	2	RRCID ->	279914	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	8660	PERF.	8493 - 8528						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.					945936															
MITCHELL UNIT III				WELL #:	8	RRCID ->	158556	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8525 - 9420						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUCHANAN SWD				WELL #:	1	RRCID ->	199581	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL	DEPTH	7695	PERF.	6667 - 7473						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FRANKLIN SWD				WELL #:	1	RRCID ->	245333	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5866 - 5930						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936													
WALSTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.	9434 -	9724			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-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			
10		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
03		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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-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			
10		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
ANCHICKS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265340	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL	DEPTH	13930	PERF.	9732 -	10502			
10		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
03		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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
WIESE GAS UNIT														
				//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
				//CONT.//	945936									
				WELL #:	1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL	DEPTH	13902	PERF.	8597 - 9774
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
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*03		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
BANKS STOP (BOSSIER SAND)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
BONNER, BOBBY														
				WELL #:	1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.	10665 - 10780
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
BONNER, BOBBY														
				WELL #:	2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.	10555 - 10622
10	1674	X	1061	-0-	-613	-0-	68	1	993	2	N	-0-		13
11	1620	X	499	-0-	-1121	-0-	33	1	466	2	N	-0-		13
12	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	99	1	1382	2	N	-0-		13
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	153	1	1990	2	N	-0-		13
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	135	1	1826	2	N	-0-		13
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	145	1	2025	2	N	-0-		13
J. HOLLOWAY GAS UNIT														
				WELL #:	4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.	10718 - 10848
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNER, BOBBY														
				WELL #:	6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL	DEPTH	10863	PERF.	10578 - 10644
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	125	1	1814	2	N	-0-		20
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	N	-0-		20
12	1643	X	921	-0-	-722	-0-	62	1	859	2	N	-0-		20
01	1953	X	748	-0-	-1205	-0-	53	1	695	2	N	-0-		20
02	1624	N	682	-0-	-942	-0-	47	1	635	2	N	-0-		20
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	56	1	784	2	N	-0-		20

BANKS STOP (BOSSIER SAND)													CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
BONNER, BOBBY																
WELL #: 8													RRCID -> 199021			
COMPL. DATE 10/23/2003													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 10855													PERF.10500 - 10599			
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	
10	6231 X	3808	-0-	-2423	-0-		246	1	3562	2	N	-0-			69	
11	6030 X	4848	-0-	-1182	-0-		319	1	4529	2	N	-0-			69	
12	6231 X	4533	-0-	-1698	-0-		304	1	4229	2	N	-0-			69	
01	5208 X	4226	-0-	-982	-0-		301	1	3925	2	N	-0-			69	
02	4704 X	3335	-0-	-1369	-0-		229	1	3106	2	N	-0-			69	
*03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-		354	1	4935	2	N	-0-			69	
BONNER, BOBBY													WELL #: 7			
													RRCID -> 199167			
													COMPL. DATE 10/13/2003			
													TOTAL DEPTH 10900			
													PERF.10633 - 10696			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
02	14B2 EXT	118	-0-	118	118		8	1	110	2	N	-0-			20	
03	14B2 EXT	102	-0-	102	220		7	1	95	2	N	-0-			20	
BONNER, BOBBY													WELL #: 5			
													RRCID -> 203976			
													COMPL. DATE 07/26/2004			
													TOTAL DEPTH 10950			
													PERF.10690 - 10706			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		185	1	2679	2	N	-0-			-0-	
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		179	1	2545	2	N	-0-			-0-	
12	2573 X	2525	-0-	-48	-0-		169	1	2356	2	N	-0-			-0-	
01	2852 X	2540	-0-	-312	-0-		166	1	2158	2	N	196	171	1	25	
							216	9								
02	2576 X	1827	-0-	-749	-0-		126	1	1701	2	N	-0-			25	
03	2852 X	2197	-0-	-655	-0-		147	1	2050	2	N	-0-			25	
BONNER, BOBBY													WELL #: 9			
													RRCID -> 209017			
													COMPL. DATE 12/10/2004			
													TOTAL DEPTH 11782			
													PERF.10739 - 10794			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 5			
													RRCID -> 214884			
													COMPL. DATE 05/08/2005			
													TOTAL DEPTH 11806			
													PERF.10400 - 11512			
10	1798 X	1514	-0-	-284	-0-		98	1	1416	2	N	-0-			20	
11	1680 X	1395	-0-	-285	-0-		92	1	1303	2	N	-0-			20	
12	1643 X	1427	-0-	-216	-0-		96	1	1331	2	N	-0-			20	
01	1581 X	1335	-0-	-246	-0-		95	1	1240	2	N	-0-			20	
02	1316 N	1140	-0-	-176	-0-		78	1	1062	2	N	-0-			20	
03	1426 N	1142	-0-	-284	-0-		76	1	1066	2	N	-0-			20	

BANKS STOP (BOSSIER SAND)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
J. HOLLOWAY GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 215151														
COMPL. DATE 01/14/2005														
TOTAL DEPTH 11860														
PERF.10775 - 11568														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-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														
10	744 X	571	-0-	-173	-0-	37	1	534	2	N	-0-			25
11	720 X	379	-0-	-341	-0-	25	1	354	2	N	-0-			25
12	713 X	461	-0-	-252	-0-	31	1	430	2	N	-0-			25
01	713 X	432	-0-	-281	-0-	31	1	401	2	N	-0-			25
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	23	1	306	2	N	-0-			25
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	N	-0-			25

J. HOLLOWAY GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 221378														
COMPL. DATE 04/20/2006														
TOTAL DEPTH 12100														
PERF.10874 - 11096														
10	1395 X	1365	-0-	-30	-0-	88	1	1277	2	N	-0-			60
11	1350 X	1211	-0-	-139	-0-	80	1	1131	2	N	-0-			60
12	1395 X	1240	-0-	-155	-0-	83	1	1157	2	N	-0-			60
01	1395 X	1218	-0-	-177	-0-	87	1	1131	2	N	-0-			60
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	71	1	964	2	N	-0-			60
03	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	76	1	1058	2	N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 222490														
COMPL. DATE 08/18/2006														
TOTAL DEPTH 12130														
PERF.10905 - 11919														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-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														
10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	104	1	1504	2	N	-0-			20
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-			20
12	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	122	1	1696	2	N	-0-			20
01	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	185	1	2414	2	N	-0-			20
02	1960 N	1813	-0-	-147	-0-	125	1	1688	2	N	-0-			20
*03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	132	1	1846	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 233775														
COMPL. DATE 07/23/2006														
TOTAL DEPTH 12081														
PERF.10844 - 11844														
10	1674 X	1433	-0-	-241	-0-	92	1	1341	2	N	-0-			29
11	1620 X	1340	-0-	-280	-0-	88	1	1252	2	N	-0-			29
12	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	98	1	1367	2	N	-0-			29
01	1457 X	1377	-0-	-80	-0-	98	1	1279	2	N	-0-			29
02	1260 N	891	-0-	-369	-0-	61	1	830	2	N	-0-			29
03	1457 N	1013	-0-	-444	-0-	68	1	945	2	N	-0-			29

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		837 N	265	-0-	-572	-0-			265 3			N	-0-						-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION					742143														
ORANSKY, M.B. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	N/A					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

J HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	214885	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.	10400	- 10420				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

WOOD				WELL #:	7	RRCID ->	215753	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.	10544	- 10573				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID ->	217792	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.	10576	- 10698				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY)										CNTY: FREESTONE									
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																			
BONNER, ANDY																			
										</									

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	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BARRON, ETHEL			WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)			06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.			090870									
T-BAR-X BEDSOLE			WELL #: 1		RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12813 - 12916	
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	N	-0-		-0-
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
12	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3	N	-0-		-0-
01	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3	N	-0-		-0-
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	104	3	N	-0-		-0-
*03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-		-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027									
RELIANT ENERGY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 195617		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 15125		PERF.13080 - 13300	
10	4185	X	3098	-0-	-1087 B	-900	300	1	2798	2	N	-0-
11	4050	X	2433	-0-	-1617 B	-900	266	1	2167	2	N	-0-
12	4185	X	3027	-0-	-1158 B	-900	282	1	2745	2	N	-0-
01	3100	X	3291	-0-	191 B	-709	322	1	2969	2	N	-0-
02	2800	X	2216	-0-	-584 B	-709	208	1	2008	2	N	-0-
03	3100	X	3180	-0-	80 B	-629	305	1	2875	2	N	-0-
RELIANT ENERGY UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 198421		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 14965		PERF.14536 - 14598	
10	4433	X	5149	-0-	716 B	-48811	498	1	4651	2	N	-0-
11	4290	X	4545	-0-	255 B	-48556	496	1	4049	2	N	-0-
12	4433	X	4887	-0-	454 B	-48102	455	1	4432	2	N	-0-
01	4433	X	4948	-0-	515 B	-47587	485	1	4463	2	N	-0-
02	4004	X	4491	-0-	487 B	-47100	422	1	4069	2	N	-0-
03	4433	X	5026	-0-	593 B	-46507	482	1	4544	2	N	-0-
RELIANT ENERGY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200100		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13178 - 13192	
10	10199	X	7691	-0-	-2508 B	-278493	744	1	6947	2	N	-0-
11	8850	X	7801	-0-	-1049 B	-278493	852	1	6949	2	N	-0-
12	9145	X	9305	-0-	160 B	-278333	866	1	8439	2	N	-0-
01	8246	X	9344	-0-	1098 B	-277235	915	1	8429	2	N	-0-
02	7280	X	9328	-0-	2048 B	-275187	877	1	8451	2	N	-0-
03	9300	X	9030	-0-	-270 B	-275187	865	1	8165	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588														
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
10	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	286	1	2675	2	N	-0-			8
11	2340 N	1959	-0-	-381 B	-0-	214	1	1745	2	N	-0-			8
12	5345 X	5345	-0-	-0- B	-0-	497	1	4848	2	N	-0-			8
01	5456 X	5456	-0-	-0- B	-0-	534	1	4922	2	N	-0-			8
02	3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	359	1	3464	2	N	-0-			8
*03	3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	327	1	3088	2	N	-0-			8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246														
10	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	385	1	3599	2	N	-0-			10
11	2601 X	2601	-0-	-0- B	-0-	284	1	2317	2	N	-0-			10
12	4071 X	4071	-0-	-0- B	-0-	379	1	3692	2	N	-0-			10
01	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	297	1	2731	2	N	-0-			10
02	3577 X	3577	-0-	-0- B	-0-	336	1	3241	2	N	-0-			10
*03	4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	404	1	3815	2	N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422														
10	10695 X	7625	-0-	-3070 B	-0-	737	1	6888	2	N	-0-			42
11	8490 X	6512	-0-	-1978 B	-0-	711	1	5801	2	N	-0-			42
12	8773 X	6918	-0-	-1855 B	-0-	644	1	6274	2	N	-0-			42
01	8184 X	5679	-0-	-2505 B	-0-	556	1	5123	2	N	-0-			42
02	6888 X	6605	-0-	-283 B	-0-	621	1	5984	2	N	-0-			42
03	7626 X	7456	-0-	-170 B	-0-	714	1	6742	2	N	-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060														
10	279 N	72	-0-	-207 B	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-
11	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	86	1	702	2	N	-0-			-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	145	1	1418	2	N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	45	1	414	2	N	-0-			-0-
02	728 N	23	-0-	-705 B	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
03	806 N	233	-0-	-573 B	-0-	22	1	211	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581														
10	3747 X	3747	-0-	-0- B	-0-	362	1	3385	2	N	-0-			-0-
11	3858 X	3858	-0-	-0- B	-0-	421	1	3437	2	N	-0-			-0-
12	3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	316	1	3081	2	N	-0-			-0-
01	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	264	1	2434	2	N	-0-			-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	293	1	2826	2	N	-0-			-0-
*03	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	373	1	3517	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832														
10	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	162	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	98	1	800	2	N	-0-			-0-
12	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	30	1	296	2	N	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	107	1	984	2	N	-0-			-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	100	1	966	2	N	-0-			-0-
03	341 N	230	-0-	-111 B	-0-	22	1	208	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
10	2945 X	2320	-0-	-625 B	-0-	224	1	2096	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	1723	-0-	-1127 B	-0-	188	1	1535	2	N	-0-			-0-
12	2077 X	1832	-0-	-245 B	-0-	170	1	1662	2	N	-0-			-0-
01	2325 X	1918	-0-	-407 B	-0-	188	1	1730	2	N	-0-			-0-
02	2140 X	2140	-0-	-0- B	-0-	201	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1468	-0-	-361 B	-0-	141	1	1327	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 #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265												
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									
10	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	187	1	1744	2	N	-0-	-0-
11	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	166	1	1357	2	N	-0-	-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	137	1	1337	2	N	-0-	-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	184	1	1695	2	N	-0-	-0-
02	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	83	1	796	2	N	-0-	-0-
*03	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	179	1	1687	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721												
10	1054 N	988	-0-	-66 B	-0-	96	1	892	2	N	-0-	-0-
11	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	93	1	756	2	N	-0-	-0-
12	992 N	913	-0-	-79 B	-0-	85	1	828	2	N	-0-	-0-
01	992 N	387	-0-	-605 B	-0-	38	1	349	2	N	-0-	-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	129	1	1244	2	N	-0-	-0-
*03	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	116	1	1095	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084												
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
*03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	29	1	276	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028												
10	248 N	136	-0-	-112 B	-0-	13	1	123	2	N	-0-	-0-
11	270 N	54	-0-	-216 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	29	1	286	2	N	-0-	-0-
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	55	1	503	2	N	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	16	1	149	2	N	-0-	-0-
03	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	27	1	253	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300												
10	1583 X	1583	-0-	-0- B	-0-	153	1	1430	2	N	-0-	-0-
11	1500 X	1286	-0-	-214 B	-0-	140	1	1146	2	N	-0-	-0-
12	1550 X	1275	-0-	-275 B	-0-	119	1	1156	2	N	-0-	-0-
01	1677 X	1677	-0-	-0- B	-0-	164	1	1513	2	N	-0-	-0-
02	1400 X	1097	-0-	-303 B	-0-	103	1	994	2	N	-0-	-0-
03	1550 X	1546	-0-	-4 B	-0-	148	1	1398	2	N	-0-	-0-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376												
10	18817 X	18498	-0-	-319 B	-0-	18498	2			N	-0-	-0-
11	18150 X	17790	-0-	-360 B	-0-	17790	2			N	-0-	-0-
12	18724 X	18308	-0-	-416 B	-0-	18308	2			N	-0-	-0-
01	18631 X	9111	-0-	-9520 B	-0-	9111	2			N	-0-	-0-
02	16716 X	1090	-0-	-15626 B	-0-	1090	2			N	-0-	-0-
03	18507 X	8084	-0-	-10423 B	-0-	8084	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON							
CL&F OPERATING LLC 154789																	
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	-0-	-0-	-0-	-3503 B	-0-					Y	-0-					27
11	3390 X	1175	-0-	-0-	-2215 B	-0-	46	1	1129	2	Y	-0-					27
12	3503 X	683	-0-	-0-	-2820 B	-0-	27	1	656	2	Y	-0-					27
01	1054 X	320	-0-	-0-	-734 B	-0-	12	1	306	2	Y	2					29
							2	9									
02	1092 X	137	-0-	-0-	-955 B	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					29
03	1209 X	648	-0-	-0-	-561 B	-0-	23	1	624	2	Y	1	27	1			3
							1	9									
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202																	
10	6324 X	6063	-0-	-0-	B	-0-	238	1	5825	2	Y	-0-					46
11	6540 X	5985	-0-	-0-	B	-0-	233	1	5752	2	Y	-0-					46
12	6758 X	5464	-0-	-0-	B	-0-	214	1	5250	2	Y	-0-					46
01	6758 X	4555	-0-	-0-	B	-0-	178	1	4348	2	Y	26					72
							29	9									
02	6020 X	5675	-0-	-0-	B	-0-	204	1	5471	2	Y	-0-					72
*03	6443 X	6443	-0-	-0-	B	-0-	229	1	6214	2	Y	-0-	68	1			4
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090																	
10	5115 X	4556	-0-	-0-	B	-0-	179	1	4377	2	Y	-0-					54
11	5250 X	4030	-0-	-0-	B	-0-	157	1	3873	2	Y	-0-					54
12	5425 X	5300	-0-	-0-	B	-0-	208	1	5092	2	Y	-0-					54
01	5425 X	4517	-0-	-0-	B	-0-	176	1	4313	2	Y	25					79
							28	9									
02	4116 X	3990	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3846	2	Y	-0-					79
*03	5488 X	5488	-0-	-0-	B	-0-	195	1	5293	2	Y	-0-	74	1			5
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870																	
10	3186 X	3186	-0-	-0-	B	-0-	3186	2			N	-0-					107
11	4290 X	3003	-0-	-0-	B	-0-	3003	2			N	-0-					107
12	4433 X	2880	-0-	-0-	B	-0-	2880	2			N	-0-					107
01	4433 X	2923	-0-	-0-	B	-0-	2892	2	31	9	N	28					135
02	2884 X	2493	-0-	-0-	B	-0-	2493	2			N	-0-					135
03	3193 X	2401	-0-	-0-	B	-0-	2401	2			N	-0-					135
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205																	
10	4960 X	3310	-0-	-0-	B	-0-	3310	2			N	-0-					72
11	4800 X	3168	-0-	-0-	B	-0-	3168	2			N	-0-					72
12	4278 X	2992	-0-	-0-	B	-0-	2992	2			N	-0-					72
01	3813 X	3009	-0-	-0-	B	-0-	3009	2			N	-0-					72
02	3360 X	2980	-0-	-0-	B	-0-	2980	2			N	-0-					72
*03	3329 X	3329	-0-	-0-	B	-0-	3307	2	22	9	N	20					92

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789															
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	5177 X	4399	-0-	-778 B	-0-	4399	2				N	-0-			107
11	5010 X	4244	-0-	-766 B	-0-	4244	2				N	-0-			107
12	5177 X	4544	-0-	-633 B	-0-	4544	2				N	-0-			107
01	4929 X	4289	-0-	-640 B	-0-	4289	2				N	-0-			107
02	4200 X	3741	-0-	-459 B	-0-	3741	2				N	-0-			107
*03	4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	2				N	-0-			107
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935															
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
LAYLINE ENERGY I LLC 491373															
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474															
10	15221 X	13633	-0-	-1588 B	-0-	13633	2				N	-0-			-0-
11	14730 X	5644	-0-	-9086 B	-0-	5644	2				N	-0-			-0-
12	15221 X	1720	-0-	-13501 B	-0-	1720	2				N	-0-			-0-
01	15190 X	4098	-0-	-11092 B	-0-	4098	2				N	-0-			-0-
02	13406 X	13406	-0-	-0- B	-0-	13406	2				N	-0-			-0-
03	13640 X	NO RPT	-0-	-13640 B	-0-						N	NO RPT			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694															
10	44916 X	44916	-0-	-0- B	-0-	44916	2				N	-0-			-0-
11	38283 X	38283	-0-	-0- B	-0-	38283	2				N	-0-			-0-
12	43213 X	43213	-0-	-0- B	-0-	43213	2				N	-0-			-0-
01	33393 X	33393	-0-	-0- B	-0-	33393	2				N	-0-			-0-
02	36553 X	36553	-0-	-0- B	-0-	36553	2				N	-0-			-0-
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-						N	NO RPT			-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															
10	1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	70	1	1136	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	14	1	1027	3		N	-0-			-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	64	1	1405	3		N	-0-			-0-
01	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3				N	-0-			-0-
02	980 N	181	-0-	-799 B	-0-	181	3				N	-0-			-0-
03	1426 N	1323	-0-	-103 B	-0-	66	1	1257	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															
10	2567 X	2567	-0-	-0- B	-0-	148	1	2419	3		N	-0-			-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	30	1	2161	3		N	-0-			-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	71	1	1535	3		N	-0-			-0-
01	1364 N	581	-0-	-783 B	-0-	581	3				N	-0-			-0-
02	1232 N	-0-	-0-	-1232 B	-0-						N	-0-			-0-
03	1364 N	1241	-0-	-123 B	-0-	62	1	1179	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816																
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648																
10	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3				N	-0-				-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3				N	-0-				-0-
12	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3				N	-0-				-0-
01	2108 N	1643	-0-	-465 B	-0-	1643	3				N	-0-				-0-
02	1904 N	1400	-0-	-504 B	-0-	1400	3				N	-0-				-0-
03	1984 N	1039	-0-	-945 B	-0-	1039	3				N	-0-				-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686																
10	2945 N	2838	-0-	-107 B	-0-	2838	3				N	-0-				-0-
11	2820 N	2748	-0-	-72 B	-0-	2748	3				N	-0-				-0-
12	2883 N	2839	-0-	-44 B	-0-	2839	3				N	-0-				-0-
01	2852 N	2823	-0-	-29 B	-0-	2823	3				N	-0-				-0-
02	2576 N	2519	-0-	-57 B	-0-	2519	3				N	-0-				-0-
03	2852 N	2764	-0-	-88 B	-0-	2764	3				N	-0-				-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683																
10	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5247	3	1	9		N	1	1	1		-0-
11	4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	4827	3				N	-0-				-0-
12	4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	4954	3				N	-0-				-0-
01	4857 X	4857	-0-	-0- B	-0-	4857	3				N	-0-				-0-
02	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	4587	3	2	9		N	2	2	1		-0-
*03	4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4867	3				N	-0-				-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906																
10	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3				N	-0-				-0-
11	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3				N	-0-				-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3				N	-0-				-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3				N	-0-				-0-
02	1568 N	926	-0-	-642 B	-0-	926	3				N	-0-				-0-
*03	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3				N	-0-				-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821																
10	2201 N	2115	-0-	-86 B	-0-	2115	3				N	-0-				-0-
11	2100 N	1942	-0-	-158 B	-0-	1942	3				N	-0-				-0-
12	2015 N	1960	-0-	-55 B	-0-	1960	3				N	-0-				-0-
01	2108 N	1910	-0-	-198 B	-0-	1910	3				N	-0-				-0-
02	1820 N	1729	-0-	-91 B	-0-	1729	3				N	-0-				-0-
03	1953 N	1913	-0-	-40 B	-0-	1913	3				N	-0-				-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699																
10	6699 X	6699	-0-	-0- B	-0-	6698	3	1	9		N	1	1	1		-0-
11	5608 X	5608	-0-	-0- B	-0-	5608	3				N	-0-				-0-
12	7094 X	7094	-0-	-0- B	-0-	7093	3	1	9		N	1	1	1		-0-
01	8010 X	8010	-0-	-0- B	-0-	8010	3				N	-0-				-0-
02	9194 X	9194	-0-	-0- B	-0-	9191	3	3	9		N	3	3	1		-0-
*03	8386 X	8386	-0-	-0- B	-0-	8385	3	1	9		N	1	1	1		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-			-0-	
11	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-			-0-	
12	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-			-0-	
01	1829 N	1691	-0-	-138 B	-0-	1691	3			N	-0-			-0-	
02	1568 N	1552	-0-	-16 B	-0-	1552	3			N	-0-			-0-	
*03	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-			-0-	
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730															
10	1209 N	862	-0-	-347 B	-0-	862	3			N	-0-			-0-	
11	1080 N	1000	-0-	-80 B	-0-	1000	3			N	-0-			-0-	
12	992 N	759	-0-	-233 B	-0-	759	3			N	-0-			-0-	
01	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3			N	-0-			-0-	
02	924 N	923	-0-	-1 B	-0-	923	3			N	-0-			-0-	
03	744 N	733	-0-	-11 B	-0-	733	3			N	-0-			-0-	
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071															
10	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			Y	-0-			-0-	
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-			-0-	
12	434 N	358	-0-	-76 B	-0-	358	3			Y	-0-			-0-	
01	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			Y	-0-			-0-	
02	392 N	267	-0-	-125 B	-0-	267	3			Y	-0-			-0-	
03	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275	3			Y	-0-			-0-	
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930															
10	4588 X	4571	-0-	-17 B	-0-	4571	3			N	-0-			-0-	
11	4440 X	3107	-0-	-1333 B	-0-	3107	3			N	-0-			-0-	
12	4588 X	3906	-0-	-682 B	-0-	3906	3			N	-0-			-0-	
01	4557 X	3545	-0-	-1012 B	-0-	3545	3			N	-0-			-0-	
02	4116 X	3693	-0-	-423 B	-0-	3692	3	1	9	N	-1	1	1	-0-	
03	4557 X	3621	-0-	-936 B	-0-	3621	3			N	-0-			-0-	
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946															
10	4464 X	4158	-0-	-306 B	-0-	4158	3			Y	-0-			-0-	
11	4320 X	3899	-0-	-421 B	-0-	3899	3			Y	-0-			-0-	
12	4464 X	4033	-0-	-431 B	-0-	4033	3			Y	-0-			-0-	
01	4464 X	4048	-0-	-416 B	-0-	4048	3			Y	-0-			-0-	
02	3892 X	2984	-0-	-908 B	-0-	2984	3			Y	-0-			-0-	
03	4154 X	3337	-0-	-817 B	-0-	3337	3			Y	-0-			-0-	
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844															
10	2945 N	2709	-0-	-236 B	-0-	2709	3			Y	-0-			-0-	
11	2880 N	2705	-0-	-175 B	-0-	2705	3			Y	-0-			-0-	
12	2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	3			Y	-0-			-0-	
01	2697 N	2436	-0-	-261 B	-0-	2436	3			Y	-0-			-0-	
02	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			Y	-0-			-0-	
*03	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			Y	-0-			-0-	
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122															
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	5	1	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7	1	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
*03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973														
10	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774	3			N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-			-0-
01	775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748	3			N	-0-			-0-
02	700 N	665	-0-	-35 B	-0-	665	3			N	-0-			-0-
03	775 N	721	-0-	-54 B	-0-	721	3			N	-0-			-0-
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297														
10	1550 N	1405	-0-	-145 B	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
11	1620 N	1152	-0-	-468 B	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	1130	-0-	-358 B	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
01	1395 N	764	-0-	-631 B	-0-	764	3			N	-0-			-0-
02	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
*03	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948														
10	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	3			Y	-0-			-0-
11	3270 X	3122	-0-	-148 B	-0-	3122	3			Y	-0-			-0-
12	3379 X	3235	-0-	-144 B	-0-	3235	3			Y	-0-			-0-
01	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			Y	-0-			-0-
02	3164 X	2683	-0-	-481 B	-0-	2683	3			Y	-0-			-0-
03	3503 X	3007	-0-	-496 B	-0-	3007	3			Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530														
10	2852 N	2772	-0-	-80 B	-0-	2772	3			Y	-0-			-0-
11	2670 N	2578	-0-	-92 B	-0-	2578	3			Y	-0-			-0-
12	2821 N	2542	-0-	-279 B	-0-	2542	3			Y	-0-			-0-
01	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3			Y	-0-			-0-
02	2212 N	2170	-0-	-42 B	-0-	2168	3	2	9	Y	-0-	2	1	-0-
03	2449 N	1945	-0-	-504 B	-0-	1945	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059														
10	1085 N	898	-0-	-187 B	-0-	898	3			Y	-0-			-0-
11	1050 N	769	-0-	-281 B	-0-	769	3			Y	-0-			-0-
12	1023 N	923	-0-	-100 B	-0-	923	3			Y	-0-			-0-
01	899 N	673	-0-	-226 B	-0-	673	3			Y	-0-			-0-
02	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			Y	-0-			-0-
*03	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
10	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			Y	-0-			-0-
11	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			Y	-0-			-0-
12	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			Y	-0-			-0-
01	2170 N	2075	-0-	-95 B	-0-	2075	3			Y	-0-			-0-
02	1932 N	1749	-0-	-183 B	-0-	1749	3			Y	-0-			-0-
03	2139 N	1972	-0-	-167 B	-0-	1972	3			Y	-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 #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001													TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12822	- 13000
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			
10	5239 X	3168	-0-	-2071 B	-0-	3168	3			N	-0-			-0-			
11	4890 X	4526	-0-	-364 B	-0-	4526	3			N	-0-			-0-			
12	5053 X	4609	-0-	-444 B	-0-	4609	3			N	-0-			-0-			
01	5053 X	4756	-0-	-297 B	-0-	4756	3			N	-0-			-0-			
02	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	4677	3	2	9	N	-2	2 1		-0-			
*03	5010 X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	3			N	-0-			-0-			
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008													TOTAL	DEPTH	13265	PERF. 9500	- 13066
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	5 1		-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2 1		-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3 1		-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	8 1		-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4 1		-0-			
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001													TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13520	- 13898
10	3410 X	1983	-0-	-1427 B	-0-	115	1	1868	3	N	-0-			-0-			
11	3300 X	2220	-0-	-1080 B	-0-	31	1	2189	3	N	-0-			-0-			
12	2790 X	1681	-0-	-1109 B	-0-	70	1	1611	3	N	-0-			-0-			
01	2666 X	2433	-0-	-233 B	-0-	2433	3			N	-0-			-0-			
02	7293 X	7293	-0-	-0- B	-0-	7291	3	2	9	N	2	2 1		-0-			
*03	10856 X	10856	-0-	-0- B	-0-	549	1	10305	3	N	2	2 1		-0-			
						2	9										
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001													TOTAL	DEPTH	14120	PERF.13624	- 13964
10	186 N	84	-0-	-102 B	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-			
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	2	1	111	3	N	-0-			-0-			
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-			
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-			-0-			
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-			-0-			
*03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-			
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002													TOTAL	DEPTH	13285	PERF.12915	- 13019
10	8091 X	4745	-0-	-3346 B	-0-	4745	3			Y	-0-			-0-			
11	7931 X	7931	-0-	-0- B	-0-	7931	3			Y	-0-			-0-			
12	8091 X	5754	-0-	-2337 B	-0-	5754	3			Y	-0-			-0-			
01	7804 X	7804	-0-	-0- B	-0-	7804	3			Y	-0-			-0-			
02	6433 X	6433	-0-	-0- B	-0-	6431	3	2	9	Y	2	2 1		-0-			
*03	6837 X	6837	-0-	-0- B	-0-	6836	3	1	9	Y	1	1 1		-0-			
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004													TOTAL	DEPTH	13973	PERF.13520	- 13884
10	10602 X	8307	-0-	-2295 B	-0-	8305	3	2	9	Y	2	2 1		-0-			
11	9720 X	7719	-0-	-2001 B	-0-	7719	3			Y	-0-			-0-			
12	9393 X	7542	-0-	-1851 B	-0-	7541	3	1	9	Y	1	1 1		-0-			
01	8463 X	7383	-0-	-1080 B	-0-	7383	3			Y	-0-			-0-			
02	6816 X	6816	-0-	-0- B	-0-	6814	3	2	9	Y	2	2 1		-0-			
*03	7179 X	7179	-0-	-0- B	-0-	7178	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													
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585													
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
10	3999 X	2859	-0-	-1140 B	-159451	2859	3			Y	-0-		-0-
11	3690 X	2911	-0-	-779 B	-159451	2911	3			Y	-0-		-0-
12	3720 X	3322	-0-	-398 B	-159451	3322	3			Y	-0-		-0-
01	3720 X	3344	-0-	-376 B	-159451	3344	3			Y	-0-		-0-
02	2716 X	3022	-0-	306 B	-159145	3021	3	1	9	Y	-1	1 1	-0-
03	3317 X	3855	-0-	538 B	-158607	3855	3			Y	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594													
10	6425 X	6425	-0-	-0- B	-0-	6424	3	1	9	Y	-1	1 1	-0-
11	5797 X	5797	-0-	-0- B	-0-	5797	3			Y	-0-		-0-
12	6157 X	6157	-0-	-0- B	-0-	6157	3			Y	-0-		-0-
01	5873 X	5873	-0-	-0- B	-0-	5873	3			Y	-0-		-0-
02	5317 X	5317	-0-	-0- B	-0-	5315	3	2	9	Y	-2	2 1	-0-
*03	5719 X	5719	-0-	-0- B	-0-	5719	3			Y	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618													
10	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-		-0-
11	2010 N	1339	-0-	-671 B	-0-	1339	3			N	-0-		-0-
12	2232 N	1860	-0-	-372 B	-0-	1860	3			N	-0-		-0-
01	1395 N	1060	-0-	-335 B	-0-	1060	3			N	-0-		-0-
02	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-		-0-
*03	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389													
10	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867	3			N	-0-		-0-
11	900 N	846	-0-	-54 B	-0-	846	3			N	-0-		-0-
12	899 N	807	-0-	-92 B	-0-	807	3			N	-0-		-0-
01	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-		-0-
02	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-		-0-
*03	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643													
10	5549 X	5465	-0-	-84 B	-69074	5464	3	1	9	Y	-1	1 1	-0-
11	5250 X	5403	-0-	153 B	-68921	5403	3			Y	-0-		-0-
12	5487 X	5501	-0-	14 B	-68907	5501	3			Y	-0-		-0-
01	5487 X	5553	-0-	66 B	-68841	5553	3			Y	-0-		-0-
02	4760 X	4913	-0-	153 B	-68688	4911	3	2	9	Y	-2	2 1	-0-
03	5270 X	5457	-0-	187 B	-68501	5457	3			Y	-0-		-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	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													
10	6603 X	5484	-0-	-1119 B	-0-	5483	3	1	9	Y	-1	1 1	-0-
11	5910 X	5541	-0-	-369 B	-0-	5541	3			Y	-0-		-0-
12	6107 X	5276	-0-	-831 B	-0-	5276	3			Y	-0-		-0-
01	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	3			Y	-0-		-0-
02	5804 X	5804	-0-	-0- B	-0-	5802	3	2	9	Y	-2	2 1	-0-
*03	5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	5937	3			Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
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					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
10	4650 X	4527	-0-	-123 B	-0-	4527	3		N	-0-				-0-
11	4500 X	4339	-0-	-161 B	-0-	4339	3		N	-0-				-0-
12	4650 X	4562	-0-	-88 B	-0-	4562	3		N	-0-				-0-
01	4526 X	4483	-0-	-43 B	-0-	4483	3		N	-0-				-0-
02	4088 X	3951	-0-	-137 B	-0-	3950	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03	4557 X	4303	-0-	-254 B	-0-	4303	3		N	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
10	5859 X	5661	-0-	-198 B	-0-	5660	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	5670 X	5620	-0-	-50 B	-0-	5620	3		Y	-0-				-0-
12	5954 X	5954	-0-	-0- B	-0-	5954	3		Y	-0-				-0-
01	5859 X	5377	-0-	-482 B	-0-	5377	3		Y	-0-				-0-
02	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	4785	3	2	9	Y	2	1	1	-0-
*03	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	5319	3		Y	-0-				-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
10	2728 N	2427	-0-	-301 B	-0-	2427	3		N	-0-				-0-
11	2730 N	1924	-0-	-806 B	-0-	1924	3		N	-0-				-0-
12	2697 N	1764	-0-	-933 B	-0-	1764	3		N	-0-				-0-
01	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3		N	-0-				-0-
02	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3		N	-0-				-0-
*03	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3		N	-0-				-0-
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	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														
10	2790 N	2778	-0-	-12 B	-0-	2778	3		N	-0-				-0-
11	2670 N	2488	-0-	-182 B	-0-	2488	3		N	-0-				-0-
12	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3		N	-0-				-0-
01	2790 N	2500	-0-	-290 B	-0-	2500	3		N	-0-				-0-
02	2324 N	2243	-0-	-81 B	-0-	2243	3		N	-0-				-0-
03	2542 N	2080	-0-	-462 B	-0-	2080	3		N	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
10	5642 X	4104	-0-	-1538 B	-0-	4104	3		Y	-0-				-0-
11	3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	3877	3		Y	-0-				-0-
12	3999 X	3892	-0-	-107 B	-0-	3892	3		Y	-0-				-0-
01	4092 X	3718	-0-	-374 B	-0-	3718	3		Y	-0-				-0-
02	3528 X	3466	-0-	-62 B	-0-	3465	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	3906 X	3856	-0-	-50 B	-0-	3856	3		Y	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
10	7850 X	7850	-0-	-0- B	-0-	7848	3	2	9	Y	2	1	1	-0-
11	6330 X	5096	-0-	-1234 B	-0-	5096	3		Y	-0-				-0-
12	7378 X	7378	-0-	-0- B	-0-	7377	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	6541 X	5796	-0-	-745 B	-0-	5796	3		Y	-0-				-0-
02	7833 X	7833	-0-	-0- B	-0-	7830	3	3	9	Y	3	1	1	-0-
*03	7851 X	7851	-0-	-0- B	-0-	7850	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													
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			Y	-0-		-0-
11	1560 N	1407	-0-	-153 B	-0-	1407	3			Y	-0-		-0-
12	1519 N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502	3			Y	-0-		-0-
01	1736 N	1234	-0-	-502 B	-0-	1234	3			Y	-0-		-0-
02	1316 N	1215	-0-	-101 B	-0-	1215	3			Y	-0-		-0-
03	1488 N	1328	-0-	-160 B	-0-	1328	3			Y	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596													
10	6448 X	4090	-0-	-2358 B	-0-	4090	3			N	-0-		-0-
11	6210 X	4682	-0-	-1528 B	-0-	4682	3			N	-0-		-0-
12	6448 X	6042	-0-	-406 B	-0-	6042	3			N	-0-		-0-
01	6448 X	3618	-0-	-2830 B	-0-	3618	3			N	-0-		-0-
02	5824 X	5166	-0-	-658 B	-0-	5164	3	2	9	N	2	2 1	-0-
03	6045 X	5542	-0-	-503 B	-0-	5542	3			N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776													
10	5115 X	4495	-0-	-620 B	-0-	4495	3			Y	-0-		-0-
11	4950 X	4397	-0-	-553 B	-0-	4397	3			Y	-0-		-0-
12	4867 X	4628	-0-	-239 B	-0-	4628	3			Y	-0-		-0-
01	4495 X	4458	-0-	-37 B	-0-	4458	3			Y	-0-		-0-
02	4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	4009	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
*03	4245 X	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	3			Y	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362													
10	3937 X	2455	-0-	-1482 B	-0-	2455	3			N	-0-		-0-
11	3810 X	3426	-0-	-384 B	-0-	3426	3			N	-0-		-0-
12	4191 X	4191	-0-	-0- B	-0-	4191	3			N	-0-		-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3			N	-0-		-0-
02	3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3372	3	1	9	N	1	1 1	-0-
03	3937 X	3444	-0-	-493 B	-0-	3444	3			N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830													
10	7395 X	7395	-0-	-0- B	-0-	7393	3	2	9	N	2	2 1	-0-
11	7244 X	7244	-0-	-0- B	-0-	7244	3			N	-0-		-0-
12	6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	6873	3	1	9	N	1	1 1	-0-
01	6674 X	6674	-0-	-0- B	-0-	6674	3			N	-0-		-0-
02	6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	6019	3	2	9	N	2	2 1	-0-
*03	6316 X	6316	-0-	-0- B	-0-	6316	3			N	-0-		-0-
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	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													
10	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	3			N	-0-		-0-
11	3701 X	3701	-0-	-0- B	-0-	3701	3			N	-0-		-0-
12	3689 X	3428	-0-	-261 B	-0-	3428	3			N	-0-		-0-
01	3689 X	3460	-0-	-229 B	-0-	3460	3			N	-0-		-0-
02	3332 X	3089	-0-	-243 B	-0-	3088	3	1	9	N	1	1 1	-0-
03	3689 X	3354	-0-	-335 B	-0-	3354	3			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
03	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														
10	6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	6179	3	1 9	N		1	1 1		-0-
11	5513 X	5513	-0-	-0- B	-0-	5513	3		N		-0-			-0-
12	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	3		N		-0-			-0-
01	5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	5076	3		N		-0-			-0-
02	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	4228	3	1 9	N		1	1 1		-0-
*03	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4802	3		N		-0-			-0-
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
10	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	4927	3	1 9	N		1	1 1		-0-
11	4969 X	4969	-0-	-0- B	-0-	4969	3		N		-0-			-0-
12	5203 X	5203	-0-	-0- B	-0-	5203	3		N		-0-			-0-
01	5381 X	5381	-0-	-0- B	-0-	5381	3		N		-0-			-0-
02	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4901	3	2 9	N		2	1 1		-0-
*03	5128 X	5128	-0-	-0- B	-0-	5128	3		N		-0-			-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
03	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														
10	3100 X	2380	-0-	-720 B	-0-	2380	3		Y		-0-			-0-
11	2580 X	2223	-0-	-357 B	-0-	2223	3		Y		-0-			-0-
12	2418 X	2252	-0-	-166 B	-0-	2252	3		Y		-0-			-0-
01	2387 X	338	-0-	-2049 B	-0-	338	3		Y		-0-			-0-
02	1848 N	-0-	-0-	-1848 B	-0-				Y		-0-			-0-
03	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-				Y		-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
10	4030 X	3415	-0-	-615 B	-0-	3415	3		N		-0-			-0-
11	3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3		N		-0-			-0-
12	3968 X	2843	-0-	-1125 B	-0-	2843	3		N		-0-			-0-
01	3968 X	2328	-0-	-1640 B	-0-	2328	3		N		-0-			-0-
02	3640 X	2996	-0-	-644 B	-0-	2996	3		N		-0-			-0-
*03	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	4377	3		N		-0-			-0-
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
10	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	3		N		-0-			-0-
11	4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	4454	3		N		-0-			-0-
12	4300 X	4300	-0-	-0- B	-0-	4300	3		N		-0-			-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	3		N		-0-			-0-
02	3668 X	3635	-0-	-33 B	-0-	3634	3	1 9	N		1	1 1		-0-
*03	4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	4088	3		N		-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400																
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
10	2988 X	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
12	2877 X	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
01	2810 X	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
02	2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
*03	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695																
10	4908 X	4908	-0-	-0- B	-0-	4907	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4415 X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
12	4759 X	4759	-0-	-0- B	-0-	4759	3			Y	-0-					-0-
01	4495 X	3559	-0-	-936 B	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
02	4424 X	4419	-0-	-5 B	-0-	4418	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4898 X	4012	-0-	-886 B	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935																
10	4991 X	3881	-0-	-1110 B	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
12	4882 X	4882	-0-	-0- B	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
01	5793 X	5793	-0-	-0- B	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
02	5133 X	5133	-0-	-0- B	-0-	5131	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	5362 X	5362	-0-	-0- B	-0-	5362	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000																
10	10029 X	10029	-0-	-0- B	-0-	10027	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	10317 X	10317	-0-	-0- B	-0-	10317	3			Y	-0-					-0-
12	9703 X	9576	-0-	-127 B	-0-	9575	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9703 X	9592	-0-	-111 B	-0-	9592	3			Y	-0-					-0-
02	9182 X	9182	-0-	-0- B	-0-	9179	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	9737 X	9737	-0-	-0- B	-0-	9736	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823																
10	2790 X	2647	-0-	-143 B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	2661 X	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	2728 X	2595	-0-	-133 B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
01	2728 X	2219	-0-	-509 B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	2492 N	2240	-0-	-252 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	2604 N	1819	-0-	-785 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592																
10	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
12	2831 X	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2850 X	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*03	3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462																
10	4712 X	4329	-0-	-383 B	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
11	4560 X	4121	-0-	-439 B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
12	4495 X	4183	-0-	-312 B	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
01	4402 X	4133	-0-	-269 B	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
02	3948 X	3728	-0-	-220 B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					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 #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	7197 X	7197	-0-	-0- B	-0-	7195	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6520 X	6520	-0-	-0- B	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
12	6169 X	6148	-0-	-21 B	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
01	7192 X	5688	-0-	-1504 B	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
02	6496 X	5107	-0-	-1389 B	-0-	5105	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7192 X	6071	-0-	-1121 B	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477																
10	2480 N	1915	-0-	-565 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1713	-0-	-237 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1634	-0-	-133 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1636	-0-	-286 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1596 N	1386	-0-	-210 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1445	-0-	-198 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676																
10	7099 X	6952	-0-	-147 B	-0-	6951	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6870 X	6835	-0-	-35 B	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
12	6651 X	6651	-0-	-0- B	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
01	6944 X	6862	-0-	-82 B	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
02	6384 X	6144	-0-	-240 B	-0-	6142	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7068 X	6796	-0-	-272 B	-0-	6795	3	1	9	N	1	1	1			-0-
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755																
10	6393 X	6393	-0-	-0- B	-0-	6392	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5394 X	5394	-0-	-0- B	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
12	5738 X	5738	-0-	-0- B	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
01	5383 X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
02	4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	4683	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	5200 X	5200	-0-	-0- B	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950																
10	0 W	8395	-0-	8395 B	34643	8393	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0 W	6217	-0-	6217 B	40860	6217	3			N	-0-					-0-
12	0 W	5581	-0-	5581 B	46441	5581	3			N	-0-					-0-
01	0 W	5769	-0-	5769 B	52210	5769	3			N	-0-					-0-
02	0 W	4994	-0-	4994 B	57204	4992	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	0 W	5323	-0-	5323 B	62527	5323	3			N	-0-					-0-
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370																
10	3567 X	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	3270 X	3233	-0-	-37 B	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
01	3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	3052 X	2607	-0-	-445 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*03	3911 X	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904																
10	7223 X	6885	-0-	-338 B	-0-	6884	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7320 X	6537	-0-	-783 B	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
12	7564 X	6750	-0-	-814 B	-0-	6749	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7564 X	6292	-0-	-1272 B	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
02	6804 X	6122	-0-	-682 B	-0-	6120	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6882 X	6178	-0-	-704 B	-0-	6178	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608														
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
10	7812 X	7316	-0-	-496 B	-0-	7314	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11	7560 X	6442	-0-	-1118 B	-0-	6442	3			N	-0-			-0-
12	7657 X	6209	-0-	-1448 B	-0-	6209	3			N	-0-			-0-
01	7626 X	6658	-0-	-968 B	-0-	6658	3			N	-0-			-0-
02	6608 X	6066	-0-	-542 B	-0-	6064	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03	7316 X	2726	-0-	-4590 B	-0-	2726	3			N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
10	3720 X	3708	-0-	-12 B	-0-	3708	3			Y	-0-			-0-
11	3656 X	3656	-0-	-0- B	-0-	3656	3			Y	-0-			-0-
12	3720 X	3709	-0-	-11 B	-0-	3709	3			Y	-0-			-0-
01	3720 X	3679	-0-	-41 B	-0-	3679	3			Y	-0-			-0-
02	2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			Y	-0-			-0-
*03	4361 X	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	3			Y	-0-			-0-
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF. 12512 - 13326														
10	1426 N	1016	-0-	-410 B	-0-	134	1	882	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1011	-0-	-369 B	-0-	133	1	878	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	465	-0-	-930 B	-0-	147	1	318	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	628	-0-	-395 B	-0-	106	1	522	3	N	-0-			-0-
02	952 N	347	-0-	-605 B	-0-	64	1	283	3	N	-0-			-0-
*03	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	145	1	842	3	N	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF. 13341 - 13634														
10	4689 X	4689	-0-	-0- B	-0-	4689	3			N	-0-			-0-
11	4350 X	4152	-0-	-198 B	-0-	4152	3			N	-0-			-0-
12	4495 X	3844	-0-	-651 B	-0-	3844	3			N	-0-			-0-
01	5188 X	5188	-0-	-0- B	-0-	5188	3			N	-0-			-0-
02	4060 X	3675	-0-	-385 B	-0-	3674	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*03	5124 X	5124	-0-	-0- B	-0-	5124	3			N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987														
10	6479 X	6201	-0-	-278 B	-0-	6200	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	6270 X	5797	-0-	-473 B	-0-	5797	3			N	-0-			-0-
12	6479 X	5889	-0-	-590 B	-0-	5889	3			N	-0-			-0-
01	6417 X	5745	-0-	-672 B	-0-	5745	3			N	-0-			-0-
02	5600 X	5287	-0-	-313 B	-0-	5285	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03	6200 X	5810	-0-	-390 B	-0-	5810	3			N	-0-			-0-
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 13393 - 13854														
10	3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	3298	3			N	-0-			-0-
11	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
12	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3			N	-0-			-0-
01	3069 X	2576	-0-	-493 B	-0-	2576	3			N	-0-			-0-
02	2772 X	2268	-0-	-504 B	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
03	3069 X	2900	-0-	-169 B	-0-	2900	3			N	-0-			-0-
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF. 15832 - 16607														
10	186 N	198	-0-	12 B	-715160	198	3			N	-0-			-0-
11	240 N	289	-0-	49 B	-715111	289	3			N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25 B	-715111	254	3			N	-0-			-0-
01	186 N	346	-0-	160 B	-714951	346	3			N	-0-			-0-
02	280 N	219	-0-	-61 B	-714951	219	3			N	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12 B	-714951	236	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 #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665															
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
10	1758 N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
11	2040 N	1736	-0-	-304	B	-0-	1736	3			N	-0-			-0-
12	1736 N	1685	-0-	-51	B	-0-	1685	3			N	-0-			-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3			N	-0-			-0-
02	1624 N	1537	-0-	-87	B	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
03	1674 N	1585	-0-	-89	B	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373															
10	7427 X	7427	-0-	-0-	B	-0-	7425	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11	6860 X	6860	-0-	-0-	B	-0-	6860	3			N	-0-			-0-
12	6957 X	6957	-0-	-0-	B	-0-	6956	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01	6809 X	6809	-0-	-0-	B	-0-	6809	3			N	-0-			-0-
02	5944 X	5944	-0-	-0-	B	-0-	5942	3	2	9	N	2	2	1	-0-
*03	6457 X	6457	-0-	-0-	B	-0-	6457	3			N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902															
10	5270 X	4639	-0-	-631	B	-0-	4639	3			Y	-0-			-0-
11	5100 X	4818	-0-	-282	B	-0-	4818	3			Y	-0-			-0-
12	5270 X	4861	-0-	-409	B	-0-	4861	3			Y	-0-			-0-
01	5239 X	4698	-0-	-541	B	-0-	4698	3			Y	-0-			-0-
02	4508 X	4074	-0-	-434	B	-0-	4073	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	4991 X	4482	-0-	-509	B	-0-	4482	3			Y	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360															
10	4092 X	4016	-0-	-76	B	-0-	4016	3			N	-0-			-0-
11	3930 X	3767	-0-	-163	B	-0-	3767	3			N	-0-			-0-
12	4061 X	3387	-0-	-674	B	-0-	3387	3			N	-0-			-0-
01	4061 X	3370	-0-	-691	B	-0-	3370	3			N	-0-			-0-
02	3640 X	3161	-0-	-479	B	-0-	3160	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03	4030 X	3283	-0-	-747	B	-0-	3283	3			N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892															
10	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-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															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	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															
10	2683 N	2683	-0-	-0-	B	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
11	2457 X	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3			N	-0-			-0-
12	2279 X	2279	-0-	-0-	B	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
01	2516 X	2516	-0-	-0-	B	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
02	1920 X	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
*03	2274 X	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																				
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5				RRCID -> 232115				COMPL. DATE 08/30/2007				TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE							AMT		CODE	AMT		CODE	M			AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	6178 X	6178	-0-	-0-	B	-0-		6177		3		1	9	N	1		1	1		-0-
11	5438 X	5438	-0-	-0-	B	-0-		5438		3				N	-0-					-0-
12	4959 X	4959	-0-	-0-	B	-0-		4959		3				N	-0-					-0-
01	4852 X	4852	-0-	-0-	B	-0-		4852		3				N	-0-					-0-
02	4338 X	4338	-0-	-0-	B	-0-		4337		3		1	9	N	1		1	1		-0-
*03	4680 X	4680	-0-	-0-	B	-0-		4680		3				N	-0-					-0-
POLLARD, JEANETTE				WELL #: 7				RRCID -> 232254				COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706				
10	2534 N	2534	-0-	-0-	B	-0-		2534		3				N	-0-					-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	B	-0-		1521		3				N	-0-					-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-		1452		3				N	-0-					-0-
01	2170 N	1433	-0-	-0-	B	-0-	-737	1433		3				N	-0-					-0-
02	1428 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	-101	1327		3				N	-0-					-0-
*03	2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-		2092		3				N	-0-					-0-
POLLARD, JEANETTE				WELL #: 8				RRCID -> 232282				COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852				
10	434 N	399	-0-	-35	B	-0-		399		3				N	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-		374		3				N	-0-					-0-
12	341 N	80	-0-	-261	B	-0-		80		3				N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-				3				N	-0-					-0-
02	336 N	231	-0-	-105	B	-0-		231		3				N	-0-					-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-		601		3				N	-0-					-0-
PINNACLE				WELL #: 5				RRCID -> 233504				COMPL. DATE 02/08/2006				TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370				
10	4969 X	4969	-0-	-0-	B	-0-		656		1	4312	3		N	1		1	1		-0-
								1		9										
11	4786 X	4786	-0-	-0-	B	-0-		632		1	4154	3		N	-0-					-0-
12	2790 X	2039	-0-	-751	B	-0-		644		1	1395	3		N	-0-					-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	B	-0-		684		1	3361	3		N	-0-					-0-
02	3509 X	3509	-0-	-0-	B	-0-		650		1	2858	3		N	1		1	1		-0-
								1		9										
*03	4403 X	4403	-0-	-0-	B	-0-		646		1	3757	3		N	-0-					-0-
BURLESON, M. G. "A"				WELL #: 13				RRCID -> 233903				COMPL. DATE 01/05/2008				TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382				
10	8120 X	8120	-0-	-0-	B	-0-		8118		3		2	9	N	2		2	1		-0-
11	7144 X	7144	-0-	-0-	B	-0-		7144		3				N	-0-					-0-
12	7502 X	7502	-0-	-0-	B	-0-		7501		3		1	9	N	1		1	1		-0-
01	7192 X	6646	-0-	-546	B	-0-		6646		3				N	-0-					-0-
02	6496 X	6045	-0-	-451	B	-0-		6043		3		2	9	N	2		2	1		-0-
03	7192 X	6531	-0-	-661	B	-0-		6531		3				N	-0-					-0-
WORTHY				WELL #: 8				RRCID -> 234062				COMPL. DATE 01/18/2008				TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290				
10	6169 X	5520	-0-	-649	B	-0-		5519		3		1	9	N	1		1	1		-0-
11	5580 X	5483	-0-	-97	B	-0-		5483		3				N	-0-					-0-
12	5766 X	5558	-0-	-208	B	-0-		5558		3				N	-0-					-0-
01	5673 X	5602	-0-	-71	B	-0-		5602		3				N	-0-					-0-
02	5124 X	4827	-0-	-297	B	-0-		4825		3		2	9	N	2		2	1		-0-
03	5673 X	4933	-0-	-740	B	-0-		4933		3				N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573																
M	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
10	5208 X	4426	-0-	-782 B	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
11	4950 X	4347	-0-	-603 B	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
12	5084 X	4588	-0-	-496 B	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
01	5084 X	4742	-0-	-342 B	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
02	4396 X	4368	-0-	-28 B	-0-	4367	3	1	9	N	1		1	1		-0-
*03	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870																
10	2883 X	2432	-0-	-451 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	2730 X	2290	-0-	-440 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	2790 X	2460	-0-	-330 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2635 X	2319	-0-	-316 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2212 X	2148	-0-	-64 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2449 X	2350	-0-	-99 B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864																
10	7727 X	7727	-0-	-0- B	-0-	7725	3	2	9	N	2		2	1		-0-
11	7403 X	7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
12	7819 X	7819	-0-	-0- B	-0-	7818	3	1	9	N	1		1	1		-0-
01	8037 X	8037	-0-	-0- B	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
02	6819 X	6819	-0-	-0- B	-0-	6817	3	2	9	N	2		2	1		-0-
*03	7483 X	7483	-0-	-0- B	-0-	7482	3	1	9	N	1		1	1		-0-
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880																
10	5611 X	5305	-0-	-306 B	-0-	5304	3	1	9	N	1		1	1		-0-
11	5430 X	5113	-0-	-317 B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
12	5425 X	5305	-0-	-120 B	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
01	5425 X	5203	-0-	-222 B	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
02	4788 X	4602	-0-	-186 B	-0-	4600	3	2	9	N	2		2	1		-0-
03	5301 X	5060	-0-	-241 B	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658																
10	3360 X	3360	-0-	-0- B	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
12	3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
01	2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
*03	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368																
10	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	1486	-0-	-284 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1510	-0-	-164 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1475	-0-	-137 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	1079	-0-	-321 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1488	-0-	-31 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																
10	1581 N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1402	-0-	-68 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1581 N	1404	-0-	-177 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1271	-0-	-248 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1316 N	1107	-0-	-209 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1124	-0-	-271 B	-0-	1124	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 #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6634 X	1485	-0-	-5149 B	-0-	1485	3			N	-0-			-0-	
11	6360 X	1555	-0-	-4805 B	-0-	1555	3			N	-0-			-0-	
12	6386 X	125	-0-	-6261 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-	
01	1488 X	1147	-0-	-341 B	-0-	1147	3			N	-0-			-0-	
02	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	3282	3	1	9	N	1	1	1	-0-	
*03	13572 X	13572	-0-	-0- B	-0-	13571	3	1	9	N	1	1	1	-0-	
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059															
10	5487 X	5322	-0-	-165 B	-0-	5321	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
11	5280 X	5074	-0-	-206 B	-0-	5074	3			Y	-0-			-0-	
12	5456 X	5391	-0-	-65 B	-0-	5391	3			Y	-0-			-0-	
01	5425 X	5374	-0-	-51 B	-0-	5374	3			Y	-0-			-0-	
02	4872 X	4726	-0-	-146 B	-0-	4724	3	2	9	Y	2	2	1	-0-	
03	5394 X	5210	-0-	-184 B	-0-	5210	3			Y	-0-			-0-	
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959															
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			Y	-0-			-0-	
11	150 N	83	-0-	-67 B	-0-	83	3			Y	-0-			-0-	
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			Y	-0-			-0-	
01	248 N	169	-0-	-79 B	-0-	169	3			Y	-0-			-0-	
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			Y	-0-			-0-	
*03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			Y	-0-			-0-	
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864															
10	6635 X	6635	-0-	-0- B	-0-	6634	3	1	9	N	1	1	1	-0-	
11	6314 X	6314	-0-	-0- B	-0-	6314	3			N	-0-			-0-	
12	6257 X	6257	-0-	-0- B	-0-	6257	3			N	-0-			-0-	
01	6504 X	6504	-0-	-0- B	-0-	6504	3			N	-0-			-0-	
02	6176 X	6176	-0-	-0- B	-0-	6174	3	2	9	N	2	2	1	-0-	
*03	6660 X	6660	-0-	-0- B	-0-	6659	3	1	9	N	1	1	1	-0-	
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910															
10	12701 X	12701	-0-	-0- B	-0-	12698	3	3	9	N	3	3	1	-0-	
11	10317 X	10317	-0-	-0- B	-0-	10317	3			N	-0-			-0-	
12	11325 X	11325	-0-	-0- B	-0-	11323	3	2	9	N	2	2	1	-0-	
01	10644 X	10644	-0-	-0- B	-0-	10644	3			N	-0-			-0-	
02	10056 X	10056	-0-	-0- B	-0-	10053	3	3	9	N	3	3	1	-0-	
*03	10971 X	10971	-0-	-0- B	-0-	10969	3	2	9	N	2	2	1	-0-	
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888															
10	4712 X	4298	-0-	-414 B	-0-	4298	3			N	-0-			-0-	
11	4470 X	3622	-0-	-848 B	-0-	3622	3			N	-0-			-0-	
12	4464 X	4310	-0-	-154 B	-0-	4310	3			N	-0-			-0-	
01	4402 X	3688	-0-	-714 B	-0-	3688	3			N	-0-			-0-	
02	3892 X	2721	-0-	-1171 B	-0-	2721	3			N	-0-			-0-	
03	4309 X	3130	-0-	-1179 B	-0-	3130	3			N	-0-			-0-	
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892															
10	7861 X	7861	-0-	-0- B	-0-	7859	3	2	9	N	2	2	1	-0-	
11	6908 X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	3			N	-0-			-0-	
12	7606 X	7606	-0-	-0- B	-0-	7605	3	1	9	N	1	1	1	-0-	
01	6324 X	6228	-0-	-96 B	-0-	6228	3			N	-0-			-0-	
02	7806 X	7806	-0-	-0- B	-0-	7803	3	3	9	N	3	3	1	-0-	
*03	8492 X	8492	-0-	-0- B	-0-	8491	3	1	9	N	1	1	1	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822																
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
10	6448 X	5707	-0-	-741 B	-0-	5706	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6240 X	5169	-0-	-1071 B	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
12	5859 X	1895	-0-	-3964 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	5828 X	1524	-0-	-4304 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	5236 X	1182	-0-	-4054 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	5704 X	1237	-0-	-4467 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680																
10	11886 X	11886	-0-	-0- B	-0-	11884	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	13185 X	13185	-0-	-0- B	-0-	13185	3			N	-0-					-0-
12	12893 X	12893	-0-	-0- B	-0-	12891	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10622 X	10622	-0-	-0- B	-0-	10622	3			N	-0-					-0-
02	5852 X	344	-0-	-5508 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	6479 X	780	-0-	-5699 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF. 17114 - 17844																
10	341 N	169	-0-	-172 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	210 N	95	-0-	-115 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12100 - 13934																
10	3828 X	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
11	3338 X	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
12	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	2477 X	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2375 X	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*03	1477 X	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922																
10	2976 X	2699	-0-	-277 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	2693	-0-	-157 B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
12	2852 X	2777	-0-	-75 B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
01	2852 X	2459	-0-	-393 B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2520 N	2394	-0-	-126 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
03	2790 N	2480	-0-	-310 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924																
10	6045 X	66	-0-	-5979 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	912 X	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
01	4847 X	4847	-0-	-0- B	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
02	4883 X	4883	-0-	-0- B	-0-	4881	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4991	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696																
10	4061 X	3612	-0-	-449 B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
11	3660 X	3507	-0-	-153 B	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	3815 X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	3627 X	3329	-0-	-298 B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
02	3276 X	3162	-0-	-114 B	-0-	3161	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3813 X	3268	-0-	-545 B	-0-	3268	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 #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2		2 1			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864																
10	7566 X	7566	-0-	-0- B	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
11	7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
12	7097 X	7097	-0-	-0- B	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
01	6314 X	6314	-0-	-0- B	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
02	5751 X	5751	-0-	-0- B	-0-	5749	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768																
10	6106 X	6106	-0-	-0- B	-0-	6105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5960 X	5960	-0-	-0- B	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
12	6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	6017	3			Y	-0-					-0-
01	5983 X	5761	-0-	-222 B	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
02	5154 X	5154	-0-	-0- B	-0-	5152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5611 X	5599	-0-	-12 B	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762																
10	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	3	3	1			-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	1			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760																
10	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1098	-0-	1098 B	1098	1098	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	884	-0-	884 B	1982	884	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	972	-0-	972 B	2954	972	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1038	-0-	1038 B	3992	1038	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1059	-0-	1059 B	5051	1059	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13860 - 13920																
10	12369 X	10464	-0-	-1905 B	-0-	10462	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	11970 X	10684	-0-	-1286 B	-0-	10684	3			N	-0-					-0-
12	11439 X	10762	-0-	-677 B	-0-	10760	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	11222 X	10822	-0-	-400 B	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
02	9968 X	9823	-0-	-145 B	-0-	9820	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*03	11079 X	11079	-0-	-0- B	-0-	11077	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13756 - 13778																
10	8246 X	5674	-0-	-2572 B	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
11	7980 X	6594	-0-	-1386 B	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
12	8246 X	7032	-0-	-1214 B	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
01	7657 X	5620	-0-	-2037 B	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
02	6916 X	5060	-0-	-1856 B	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	7037 X	6391	-0-	-646 B	-0-	6391	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163													
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908													
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
10	3069 X	655	-0-	-2414 B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
11	3869 X	3869	-0-	-0- B	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	833	-0-	-1988 B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	1700	-0-	-1121 B	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
*02	1718 X	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	1679	-0-	-1390 B	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156													
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
01	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	3		N	-0-			-0-
*02	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3		N	-0-			-0-
*03	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	3		N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398													
10	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	254	1	2331	2	Y	-0-		127
11	1860 N	1711	-0-	-149 B	-0-	206	1	1505	2	Y	-0-		127
12	2263 N	1332	-0-	-931 B	-0-	161	1	1170	2	Y	1		128
						1	9						
01	2263 N	1556	-0-	-707 B	-0-	176	1	1379	2	Y	1		129
						1	9						
*02	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	230	1	1654	2	Y	-0-		129
*03	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	193	1	1566	2	Y	1		130
						1	9						
VERA KATHLEEN 891175													
WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670													
10	1779 X	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2		N	-0-			110
11	1264 X	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2		N	-0-			110
12	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2		N	-0-			110
01	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2		N	-0-			110
*02	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2		N	-0-			110
*03	3038 N	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	2		N	-0-			110
WAGNER OIL COMPANY 891175													
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568													
10	DLQ G-10	1564	-0-	1564 B	4666	1564	2		Y	-0-			-0-
11	8026 X	3360	-0-	-4666 B	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
*12	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT 891175													
WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950													
10	DLQ G-10	2603	-0-	2603 B	5986	2603	2		Y	-0-			-0-
11	5986 X	-0-	-0-	-5986 B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	670 X	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
11	2068 X	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
*12	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428														
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996														
10	1240 N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1039	-0-	-161 B	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	1127	-0-	-113 B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
02	980 N	735	-0-	-245 B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
*03	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021														
10	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	469	1	2675	2	N	-0-			-0-
11	3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	542	1	3128	2	N	-0-			-0-
12	4568 X	4568	-0-	-0- B	-0-	555	1	4013	2	N	-0-			-0-
01	4624 X	4624	-0-	-0- B	-0-	666	1	3958	2	N	-0-			-0-
02	4436 X	4436	-0-	-0- B	-0-	695	1	3741	2	N	-0-			-0-
*03	3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-	739	1	2490	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358														
10	4495 X	4349	-0-	-146 B	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
11	4371 X	4371	-0-	-0- B	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
12	4495 X	4395	-0-	-100 B	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
01	4340 X	4332	-0-	-8 B	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
02	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
*03	4499 X	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	642 X	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-			-0-
11	540 N	10	-0-	-530 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	558 N	5	-0-	-553 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	558 N	17	-0-	-541 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135														
10	4657 X	4657	-0-	-0- B	-0-	133	1	4524	2	N	-0-			-0-
11	4060 X	4060	-0-	-0- B	-0-	118	1	3942	2	N	-0-			-0-
12	2263 X	1745	-0-	-518 B	-0-	48	1	1697	2	N	-0-			-0-
01	2263 X	1230	-0-	-1033 B	-0-	36	1	1194	2	N	-0-			-0-
02	2064 X	2064	-0-	-0- B	-0-	71	1	1993	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	498	-0-	-1765 B	-0-	14	1	484	2	N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650														
10	186 N	362	-0-	176 B	-21966	362	2			N	-0-			-0-
11	180 N	244	-0-	64 B	-21902	244	2			N	-0-			-0-
12	186 N	257	-0-	71 B	-21831	257	2			N	-0-			-0-
01	186 N	260	-0-	74 B	-21757	260	2			N	-0-			-0-
02	168 N	175	-0-	7 B	-21750	175	2			N	-0-			-0-
03	186 N	284	-0-	98 B	-21652	284	2			N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570														
10	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725														
10	1953 N	2826	-0-	873 B	-51191	2826	2			N	-0-			-0-
11	2250 N	1667	-0-	-583 B	-51191	1667	2			N	-0-			-0-
12	3069 X	2236	-0-	-833 B	-51191	2236	2			N	-0-			-0-
01	3069 X	3162	-0-	93 B	-51098	3162	2			N	-0-			-0-
02	2772 X	1552	-0-	-1220 B	-51098	1552	2			N	-0-			-0-
03	2821 X	3036	-0-	215 B	-50883	3036	2			N	-0-			-0-
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834														
10	8334 X	8334	-0-	-0- B	-0-	8334	2			N	-0-			21
11	7921 X	7921	-0-	-0- B	-0-	7921	2			N	-0-			21
12	5549 X	5549	-0-	-0- B	-0-	5549	2			N	-0-			21
01	5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	2			N	-0-			21
02	4464 X	4464	-0-	-0- B	-0-	4464	2			N	-0-			21
*03	4490 X	4490	-0-	-0- B	-0-	4490	2			N	-0-			21
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707														
10	2914 X	2589	-0-	-325 B	-0-	2587	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2760 X	2363	-0-	-397 B	-0-	2362	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2852 X	2384	-0-	-468 B	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2728 X	2348	-0-	-380 B	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2352 X	1787	-0-	-565 B	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2604 X	1812	-0-	-792 B	-0-	1811	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															
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2573 N	3029	-0-	456 B	-5511	3021	2	8	9	N	7	7	8		-0-
11	2520 N	3167	-0-	647 B	-4864	3164	2	3	9	N	3	3	8		-0-
12	2666 N	3543	-0-	877 B	-3987	3534	2	9	9	N	8	8	8		-0-
01	2697 N	2669	-0-	-28 B	-3987	2666	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02	2436 X	1939	-0-	-497 B	-3987	1936	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	2697 X	2329	-0-	-368 B	-3987	2322	2	7	9	N	6	6	8		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF. 11650 - 12880															
10	3999 X	4717	-0-	718 B	-24216	4714	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	3870 X	4475	-0-	605 B	-23611	4473	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	3999 X	4701	-0-	702 B	-22909	4698	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	3999 X	4604	-0-	605 B	-22304	4602	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	3612 X	4024	-0-	412 B	-21892	4022	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	3999 X	4273	-0-	274 B	-21618	4270	2	3	9	N	3	3	8		-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 10963 - 13970															
10	1085 N	8781	-0-	7696 B	-97390	8744	2	37	9	N	34	34	8		-0-
11	240 N	8088	-0-	7848 B	-89542	8082	2	6	9	N	5	5	8		-0-
12	1364 X	6101	-0-	4737 B	-84805	6093	2	8	9	N	7	7	8		-0-
01	1364 X	5893	-0-	4529 B	-80276	5890	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02	1232 X	5270	-0-	4038 B	-76238	5266	2	4	9	N	4	4	8		-0-
03	1364 X	5157	-0-	3793 B	-72445	5148	2	9	9	N	8	8	8		-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899															
10	6439 X	6439	-0-	-0- B	-0-	6407	2	32	9	N	29	29	8		-0-
11	5822 X	5822	-0-	-0- B	-0-	5809	2	13	9	N	12	12	8		-0-
12	5766 X	5208	-0-	-558 B	-0-	5183	2	25	9	N	23	23	8		-0-
01	5766 X	4699	-0-	-1067 B	-0-	4687	2	12	9	N	11	11	8		-0-
02	5208 X	3781	-0-	-1427 B	-0-	3770	2	11	9	N	10	10	8		-0-
03	5766 X	4919	-0-	-847 B	-0-	4889	2	30	9	N	27	27	8		-0-
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709															
10	8976 X	8976	-0-	-0- B	-0-	8946	2	30	9	N	27	27	8		-0-
11	8370 X	8307	-0-	-63 B	-0-	8294	2	13	9	N	12	12	8		-0-
12	8649 X	8016	-0-	-633 B	-0-	7990	2	26	9	N	24	24	8		-0-
01	8649 X	7260	-0-	-1389 B	-0-	7249	2	11	9	N	10	10	8		-0-
02	7812 X	6831	-0-	-981 B	-0-	6817	2	14	9	N	13	13	8		-0-
03	8649 X	7501	-0-	-1148 B	-0-	7479	2	22	9	N	20	20	8		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
10	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	5987	2	32	9	N	29	29	8		-0-
11	5147 X	5147	-0-	-0- B	-0-	5134	2	13	9	N	12	12	8		-0-
12	5151 X	5151	-0-	-0- B	-0-	5126	2	25	9	N	23	23	8		-0-
01	4931 X	4931	-0-	-0- B	-0-	4914	2	17	9	N	15	15	8		-0-
02	4447 X	4447	-0-	-0- B	-0-	4435	2	12	9	N	11	11	8		-0-
*03	4757 X	4757	-0-	-0- B	-0-	4732	2	25	9	N	23	23	8		-0-
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF. 11550 - 13983															
10	2847 X	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	2			N	-0-				-0-
11	2220 X	2204	-0-	-16 B	-0-	2204	2			N	-0-				-0-
12	2170 X	2054	-0-	-116 B	-0-	2054	2			N	-0-				-0-
01	2294 N	1990	-0-	-304 B	-0-	1990	2			N	-0-				-0-
02	2044 N	1536	-0-	-508 B	-0-	1535	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*03	3201 X	3201	-0-	-0- B	-0-	3201	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 #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	9114 X	7214	-0-	-1900 B	-0-	7214	2		N	-0-		-0-
11	8820 X	5603	-0-	-3217 B	-0-	5603	2		N	-0-		-0-
12	9114 X	7731	-0-	-1383 B	-0-	7731	2		N	-0-		-0-
01	8773 X	7637	-0-	-1136 B	-0-	7637	2		N	-0-		-0-
02	6720 X	5647	-0-	-1073 B	-0-	5647	2		N	-0-		-0-
03	7719 X	5340	-0-	-2379 B	-0-	5340	2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634												
10	4960 X	4110	-0-	-850 B	-0-	4110	2		N	-0-		-0-
11	4800 X	3807	-0-	-993 B	-0-	3807	2		N	-0-		-0-
12	4960 X	4522	-0-	-438 B	-0-	4522	2		N	-0-		-0-
01	4960 X	3767	-0-	-1193 B	-0-	3767	2		N	-0-		-0-
02	4480 X	3615	-0-	-865 B	-0-	3615	2		N	-0-		-0-
*03	4605 X	4605	-0-	-0- B	-0-	4605	2		N	-0-		-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020												
10	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	4662	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
11	4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	4713	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
12	4542 X	4542	-0-	-0- B	-0-	4540	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
01	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	5012	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
02	4269 X	4269	-0-	-0- B	-0-	4267	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
*03	4625 X	4625	-0-	-0- B	-0-	4622	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498												
10	5805 X	5805	-0-	-0- B	-0-	5805	2		N	-0-		-0-
11	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2		N	-0-		-0-
12	5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	5434	2		N	-0-		-0-
01	5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	5076	2		N	-0-		-0-
02	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-	4434	2		N	-0-		-0-
*03	4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-	4362	2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586												
10	3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	3103	2		N	-0-		-0-
11	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	3160	2		N	-0-		-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	2		N	-0-		-0-
01	3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-	3878	2		N	-0-		-0-
02	3706 X	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	2		N	-0-		-0-
03	3658 X	2932	-0-	-726 B	-0-	2932	2		N	-0-		-0-
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166												
10	3658 X	3547	-0-	-111 B	-0-	3547	2		N	-0-		65
11	3540 X	3061	-0-	-479 B	-0-	3061	2		N	-0-		65
12	3410 X	3222	-0-	-188 B	-0-	3222	2		N	-0-		65
01	3534 X	3407	-0-	-127 B	-0-	3407	2		N	-0-		65
02	3192 X	2493	-0-	-699 B	-0-	2493	2		N	-0-		65
*03	3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	3562	2		N	-0-		65
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839												
10	3410 X	2481	-0-	-929 B	-0-	2481	2		N	-0-		-0-
11	3300 X	1604	-0-	-1696 B	-0-	1604	2		N	-0-		-0-
12	3410 X	1769	-0-	-1641 B	-0-	1769	2		N	-0-		-0-
01	3410 X	1856	-0-	-1554 B	-0-	1856	2		N	-0-		-0-
02	2800 X	1471	-0-	-1329 B	-0-	1471	2		N	-0-		-0-
03	2480 X	1794	-0-	-686 B	-0-	1794	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3317 X	1830	-0-	-1487 B	-7919	1829	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3210 X	1755	-0-	-1455 B	-7919	1754	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	2480 X	1820	-0-	-660 B	-7919	1819	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2263 X	1914	-0-	-349 B	-7919	1914	2			N	-0-				-0-
02	1652 X	1439	-0-	-213 B	-7919	1439	2			N	-0-				-0-
03	1829 X	1920	-0-	91 B	-7828	1919	2	1	9	N	1	1	8		-0-
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808															
10	5208 X	1839	-0-	-3369 B	-0-	1839	2			N	-0-				-0-
11	5070 X	2089	-0-	-2981 B	-0-	2089	2			N	-0-				-0-
12	9590 X	9590	-0-	-0- B	-0-	9590	2			N	-0-				-0-
01	6156 X	6156	-0-	-0- B	-0-	6156	2			N	-0-				-0-
02	5479 X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	2			N	-0-				-0-
03	5673 X	3183	-0-	-2490 B	-0-	3183	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882															
10	10292 X	8531	-0-	-1761 B	-0-	8521	2	10	9	Y	9	9	8		-0-
11	9000 X	8190	-0-	-810 B	-0-	8186	2		4	Y	4	4	8		-0-
12	8605 X	8605	-0-	-0- B	-0-	8592	2	13	9	Y	12	12	8		-0-
01	8650 X	8650	-0-	-0- B	-0-	8642	2		8	Y	7	7	8		-0-
02	7700 X	5873	-0-	-1827 B	-0-	5865	2		8	Y	7	7	8		-0-
03	8618 X	6790	-0-	-1828 B	-0-	6776	2	14	9	Y	13	13	8		-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035															
10	2914 X	2606	-0-	-308 B	-0-	2606	2			N	-0-				-0-
11	2730 X	2569	-0-	-161 B	-0-	2569	2			N	-0-				-0-
12	2821 X	2393	-0-	-428 B	-0-	2393	2			N	-0-				-0-
01	2821 X	2438	-0-	-383 B	-0-	2438	2			N	-0-				-0-
02	2436 X	2230	-0-	-206 B	-0-	2230	2			N	-0-				-0-
03	2666 X	2425	-0-	-241 B	-0-	2425	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837															
10	2697 N	2388	-0-	-309 B	-0-	2388	2			N	-0-				-0-
11	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	2			N	-0-				-0-
12	2945 N	2547	-0-	-398 B	-0-	2547	2			N	-0-				-0-
01	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	2			N	-0-				-0-
02	2352 N	1946	-0-	-406 B	-0-	1946	2			N	-0-				-0-
03	2542 N	1535	-0-	-1007 B	-0-	1535	2			N	-0-				-0-
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347															
10	7719 X	7467	-0-	-252 B	-0-	7345	2	122	9	N	111				164
11	7380 X	6963	-0-	-417 B	-0-	6926	2	37	9	N	34	175	1		23
12	7564 X	7237	-0-	-327 B	-0-	7237	2			N	-0-				23
01	7471 X	6959	-0-	-512 B	-0-	6959	2			N	-0-				23
02	6748 X	6332	-0-	-416 B	-0-	6332	2			N	-0-				23
03	7471 X	6935	-0-	-536 B	-0-	6935	2			N	-0-				23
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965															
10	4123 X	2235	-0-	-1888 B	-0-	2222	2	13	9	N	12	12	8		-0-
11	4674 X	4674	-0-	-0- B	-0-	4662	2		12	N	11	11	8		-0-
12	8838 X	8838	-0-	-0- B	-0-	8785	2		53	N	48	48	8		-0-
01	7765 X	7765	-0-	-0- B	-0-	7743	2		22	N	20	20	8		-0-
02	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	5943	2		24	N	22	22	8		-0-
*03	6316 X	6316	-0-	-0- B	-0-	6271	2	45	9	N	41	41	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845													
M 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
10	1302 X	893	-0-	-409 B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
11	1170 X	874	-0-	-296 B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
12	992 N	872	-0-	-120 B	-0-	872	2		N	-0-			-0-
01	899 N	676	-0-	-223 B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
02	7400 X	7400	-0-	-0- B	-0-	7400	2		N	-0-			-0-
*03	6161 X	6161	-0-	-0- B	-0-	6161	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816													
10	3751 X	3318	-0-	-433 B	-0-	3315	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	3300 X	3125	-0-	-175 B	-0-	3124	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	3380	2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3346	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	2996 X	2258	-0-	-738 B	-0-	2256	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	3379 X	2665	-0-	-714 B	-0-	2661	2	4 9	N	4	4 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540													
10	3131 X	461	-0-	-2670 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	512	-0-	-2518 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12	1922 X	518	-0-	-1404 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	1550 X	1382	-0-	-168 B	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
02	2440 X	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
*03	4402 X	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927													
10	7316 X	6273	-0-	-1043 B	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
11	7260 X	6254	-0-	-1006 B	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
12	7502 X	6530	-0-	-972 B	-0-	6530	2		N	-0-			-0-
01	7502 X	5430	-0-	-2072 B	-0-	5430	2		N	-0-			-0-
02	5824 X	4143	-0-	-1681 B	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
03	6541 X	5800	-0-	-741 B	-0-	5800	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958													
10	7409 X	6997	-0-	-412 B	-0-	6985	2	12 9	N	11	11 8		-0-
11	6675 X	6675	-0-	-0- B	-0-	6669	2	6 9	N	5	5 8		-0-
12	7587 X	7587	-0-	-0- B	-0-	7570	2	17 9	N	15	15 8		-0-
01	7151 X	7151	-0-	-0- B	-0-	7142	2	9 9	N	8	8 8		-0-
02	6328 X	4563	-0-	-1765 B	-0-	4555	2	8 9	N	7	7 8		-0-
03	7533 X	5540	-0-	-1993 B	-0-	5523	2	17 9	N	15	15 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816													
10	4247 X	3707	-0-	-540 B	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3201	-0-	-909 B	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3511	-0-	-736 B	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3557	-0-	-504 B	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
02	3444 X	3290	-0-	-154 B	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3227	-0-	-493 B	-0-	3227	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558													
10	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
11	900 N	800	-0-	-100 B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1338	-0-	-57 B	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
02	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	995	-0-	-555 B	-0-	995	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 #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	3378	-0-	-94 B	-0-	3365	2	13	9	Y	12	12	8	-0-
11	3360 X	3245	-0-	-115 B	-0-	3239	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
12	3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	3574	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
01	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3531	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
02	3052 X	2129	-0-	-923 B	-0-	2122	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
03	3472 X	2507	-0-	-965 B	-0-	2494	2	13	9	Y	12	12	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385														
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-			137
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-			137
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			137
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-			137
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			137
*03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			137
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859														
10	1333 X	893	-0-	-440 B	-0-	886	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	1290 X	329	-0-	-961 B	-0-	327	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	1333 X	263	-0-	-1070 B	-0-	260	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	1023 X	192	-0-	-831 B	-0-	191	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	924 X	577	-0-	-347 B	-0-	574	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*03	4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	4626	2	55	9	N	50	50	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559														
10	4495 X	3295	-0-	-1200 B	-0-	3295	2			N	-0-			-0-
11	4350 X	3705	-0-	-645 B	-0-	3705	2			N	-0-			-0-
12	3658 X	2834	-0-	-824 B	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
01	3658 X	2609	-0-	-1049 B	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
02	3472 X	2672	-0-	-800 B	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
03	3844 X	2659	-0-	-1185 B	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731														
10	5611 X	539	-0-	-5072 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
11	5340 X	1321	-0-	-4019 B	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
12	5518 X	1586	-0-	-3932 B	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
01	4030 X	515	-0-	-3515 B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
02	1232 X	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-			-0-
03	1581 X	261	-0-	-1320 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823														
10	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	3636	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3060 X	2962	-0-	-98 B	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3260	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3627 X	3123	-0-	-504 B	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
02	3276 X	2224	-0-	-1052 B	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	2468	-0-	-1159 B	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872														
10	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
11	2580 N	2484	-0-	-96 B	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
12	3100 X	2099	-0-	-1001 B	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	1474	-0-	-1626 B	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	1045	-0-	-1755 B	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	1677	-0-	-1423 B	-0-	1677	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 #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-		129
11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-		129
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-		129
01	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2			N	-0-		129
02	532 N	438	-0-	-94 B	-0-	438	2			N	-0-		129
03	620 N	439	-0-	-181 B	-0-	439	2			N	-0-		129
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960													
10	5208 X	4540	-0-	-668 B	-0-	4539	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	4353	2			N	-0-		-0-
12	5073 X	5073	-0-	-0- B	-0-	5072	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	5214 X	5214	-0-	-0- B	-0-	5213	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	4088 X	3430	-0-	-658 B	-0-	3429	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	5084 X	3295	-0-	-1789 B	-0-	3294	2	1	9	N	1	1 8	-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553													
10	4991 X	4988	-0-	-3 B	-0-	4988	2			N	-0-		98
11	4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	4831	2	8	9	N	7		105
12	4929 X	4290	-0-	-639 B	-0-	4290	2			N	-0-		105
01	4991 X	4143	-0-	-848 B	-0-	4143	2			N	-0-		105
02	4508 X	4345	-0-	-163 B	-0-	4345	2			N	-0-		105
03	4991 X	4367	-0-	-624 B	-0-	4367	2			N	-0-		105
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526													
10	3379 X	921	-0-	-2458 B	-0-	921	2			N	-0-		58
11	3270 X	59	-0-	-3211 B	-0-	59	2			N	-0-		58
12	2356 X	550	-0-	-1806 B	-0-	550	2			N	-0-		58
01	4973 X	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	2			N	-0-		58
02	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	2			N	-0-		58
*03	1833 X	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			N	-0-		58
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721													
10	899 N	615	-0-	-284 B	-0-	615	2			N	-0-		-0-
11	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-		-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-		-0-
01	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-		-0-
02	672 N	396	-0-	-276 B	-0-	396	2			N	-0-		-0-
03	1395 N	328	-0-	-1067 B	-0-	328	2			N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894													
10	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1478	2	4	9	N	4	4 8	-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1418	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1472	2	4	9	N	4	4 8	-0-
01	1488 N	1483	-0-	-5 B	-0-	1481	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	1316 N	1078	-0-	-238 B	-0-	1076	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	1488 N	1160	-0-	-328 B	-0-	1156	2	4	9	N	4	4 8	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846													
10	3441 X	2116	-0-	-1325 B	-0-	2116	2			N	-0-		-0-
11	3330 X	2115	-0-	-1215 B	-0-	2115	2			N	-0-		-0-
12	3441 X	2249	-0-	-1192 B	-0-	2249	2			N	-0-		-0-
01	3410 X	2042	-0-	-1368 B	-0-	2042	2			N	-0-		-0-
02	2182 X	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2			N	-0-		-0-
*03	2295 X	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	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 #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961														
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
10	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-			-0-
11	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
12	3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	3518	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	2967	-0-	-71 B	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	2532	-0-	-212 B	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	2715	-0-	-323 B	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599														
10	3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	2			N	-0-			132
11	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	2			N	-0-			132
12	3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	2			N	-0-			132
01	3048 X	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2			N	-0-			132
02	2996 X	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	2			N	-0-			132
*03	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	3284	2			N	-0-			132
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721														
10	2170 N	1901	-0-	-269 B	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
11	2100 N	1810	-0-	-290 B	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	1396	-0-	-284 B	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1541	-0-	-443 B	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048														
10	6417 X	6308	-0-	-109 B	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
11	7742 X	7742	-0-	-0- B	-0-	7742	2			N	-0-			-0-
12	7564 X	5531	-0-	-2033 B	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
01	7564 X	6371	-0-	-1193 B	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
02	7224 X	4610	-0-	-2614 B	-0-	4610	2			N	-0-			-0-
03	7998 X	7316	-0-	-682 B	-0-	7316	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360														
10	1302 N	987	-0-	-315 B	-0-	987	2			N	-0-			-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
02	1568 N	1145	-0-	-423 B	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	1114	-0-	-591 B	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852														
10	4433 X	3425	-0-	-1008 B	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
11	4290 X	3111	-0-	-1179 B	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
12	4433 X	3288	-0-	-1145 B	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
01	4278 X	1884	-0-	-2394 B	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
02	3192 X	1110	-0-	-2082 B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
03	3410 X	1257	-0-	-2153 B	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842														
10	5611 X	4907	-0-	-704 B	-0-	4906	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	5100 X	3816	-0-	-1284 B	-0-	3816	2			N	-0-			-0-
12	4960 X	4428	-0-	-532 B	-0-	4427	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	4960 X	3953	-0-	-1007 B	-0-	3953	2			N	-0-			-0-
02	4480 X	1411	-0-	-3069 B	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
03	4898 X	3201	-0-	-1697 B	-0-	3200	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													
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619													
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
10	5068 X	5068	-0- B	-0-	5068	2			N	-0-			36
11	5030 X	5030	-0- B	-0-	5030	2			N	-0-			36
12	4336 X	4336	-0- B	-0-	4336	2			N	-0-			36
01	4061 X	3391	-0- B	-670	3391	2			N	-0-			36
02	3715 X	3715	-0- B	-0-	3715	2			N	-0-			36
03	4061 X	3889	-0- B	-172	3889	2			N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686													
10	5549 X	3040	-0- B	-2509	3025	2	15	9	N	14	14	8	-0-
11	5370 X	2015	-0- B	-3355	2011	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	2480 X	13686	-0- B	11206	13611	2	75	9	N	68	68	8	-0-
01	3038 X	9364	-0- B	6326	9338	2	26	9	N	24	24	8	-0-
02	2744 X	2705	-0- B	-39	2695	2	10	9	N	9	9	8	-0-
03	5549 X	8728	-0- B	3179	8669	2	59	9	N	54	54	8	-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
10	6231 X	5226	-0- B	-1005	5201	2	25	9	N	23	23	8	-0-
11	6030 X	5153	-0- B	-877	5142	2	11	9	N	10	10	8	-0-
12	6231 X	5333	-0- B	-898	5308	2	25	9	N	23	23	8	-0-
01	5456 X	4954	-0- B	-502	4941	2	13	9	N	12	12	8	-0-
02	4816 X	4586	-0- B	-230	4573	2	13	9	N	12	12	8	-0-
03	5332 X	5019	-0- B	-313	4989	2	30	9	N	27	27	8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932													
10	2673 N	2673	-0- B	-0-	2666	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	2664 N	2664	-0- B	-0-	2662	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2573 N	2557	-0- B	-16	2550	2	7	9	N	6	6	8	-0-
01	2861 N	2861	-0- B	-0-	2857	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	2324 N	2087	-0- B	-237	2083	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	2542 N	2263	-0- B	-279	2255	2	8	9	N	7	7	8	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016													
10	5549 X	5001	-0- B	-548	4975	2	26	9	N	24	24	8	-0-
11	5370 X	4382	-0- B	-988	4373	2	9	9	N	8	8	8	-0-
12	5549 X	4209	-0- B	-1340	4186	2	23	9	N	21	21	8	-0-
01	6197 X	6197	-0- B	-0-	6174	2	23	9	N	21	21	8	-0-
02	4704 X	4651	-0- B	-53	4633	2	18	9	N	16	16	8	-0-
03	4991 X	4416	-0- B	-575	4392	2	24	9	N	22	22	8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
10	6603 X	3007	-0- B	-3596	3007	2			N	-0-			-0-
11	6390 X	2995	-0- B	-3395	2995	2			N	-0-			-0-
12	6603 X	2463	-0- B	-4140	2463	2			N	-0-			-0-
01	6603 X	5143	-0- B	-1460	5143	2			N	-0-			-0-
02	5964 X	2112	-0- B	-3852	2112	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	2223	-0- B	-877	2223	2			N	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298													
10	0 N	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0- B	-2	-0-				N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0- B	-7	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-		41
11	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-		41
12	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			N	-0-		41
01	2511 N	2437	-0-	-74 B	-0-	2437	2			N	-0-		41
02	2352 N	2239	-0-	-113 B	-0-	2239	2			N	-0-		41
03	2542 N	2417	-0-	-125 B	-0-	2417	2			N	-0-		41
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020													
10	4278 X	2846	-0-	-1432 B	-29192	2846	2			N	-0-		-0-
11	2970 X	2919	-0-	-51 B	-29192	2919	2			N	-0-		-0-
12	2914 X	2826	-0-	-88 B	-29192	2826	2			N	-0-		-0-
01	2852 X	2773	-0-	-79 B	-29192	2773	2			N	-0-		-0-
02	2716 X	2479	-0-	-237 B	-29192	2479	2			N	-0-		-0-
03	3007 X	2664	-0-	-343 B	-29192	2664	2			N	-0-		-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986													
10	6603 X	4405	-0-	-2198 B	-0-	4388	2	17	9	N	15	15 8	-0-
11	5545 X	5545	-0-	-0- B	-0-	5537	2	8	9	N	7	7 8	-0-
12	5342 X	5342	-0-	-0- B	-0-	5328	2	14	9	N	13	13 8	-0-
01	4808 X	4808	-0-	-0- B	-0-	4800	2	8	9	N	7	7 8	-0-
02	5180 X	4081	-0-	-1099 B	-0-	4074	2	7	9	N	6	6 8	-0-
03	5735 X	5239	-0-	-496 B	-0-	5222	2	17	9	N	15	15 8	-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585													
10	8028 X	8028	-0-	-0- B	-0-	346	1	7682	2	N	-0-		120
11	6844 X	6844	-0-	-0- B	-0-	295	1	6549	2	N	-0-		120
12	8791 X	8791	-0-	-0- B	-0-	379	1	8412	2	N	-0-		120
01	7268 X	7268	-0-	-0- B	-0-	313	1	6955	2	N	-0-		120
02	6689 X	6689	-0-	-0- B	-0-	288	1	6401	2	N	-0-		120
*03	7295 X	7295	-0-	-0- B	-0-	314	1	6981	2	N	-0-		120
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974													
10	4247 X	3938	-0-	-309 B	-0-	3938	2			N	-0-		60
11	4080 X	3680	-0-	-400 B	-0-	3680	2			N	-0-		60
12	4216 X	3518	-0-	-698 B	-0-	3518	2			N	-0-		60
01	4061 X	2829	-0-	-1232 B	-0-	2829	2			N	-0-		60
02	3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	2			N	-0-		60
03	3937 X	3681	-0-	-256 B	-0-	3681	2			N	-0-		60
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF. 15395 - 15469													
10	4092 X	449	-0-	-3643 B	-0-	449	2			N	-0-		-0-
11	3270 X	3238	-0-	-32 B	-0-	3238	2			N	-0-		-0-
12	2702 X	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	2			N	-0-		-0-
01	2046 X	1043	-0-	-1003 B	-0-	1043	2			N	-0-		-0-
02	3024 X	2345	-0-	-679 B	-0-	2345	2			N	-0-		-0-
03	3348 X	435	-0-	-2913 B	-0-	435	2			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 15030 - 17162													
10	3069 X	2178	-0-	-891 B	-563493	2178	2			N	-0-		-0-
11	2640 X	2380	-0-	-260 B	-563493	2380	2			N	-0-		-0-
12	2604 X	1948	-0-	-656 B	-563493	1948	2			N	-0-		-0-
01	2511 X	2738	-0-	227 B	-563266	2738	2			N	-0-		-0-
02	2212 X	2100	-0-	-112 B	-563266	2100	2			N	-0-		-0-
03	2449 X	2279	-0-	-170 B	-563266	2279	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 #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033																
M O	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
10	5797 X	5462	-0-	-335 B	-0-	5458	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5730 X	5306	-0-	-424 B	-0-	5304	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5921 X	5159	-0-	-762 B	-0-	5155	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5921 X	4708	-0-	-1213 B	-0-	4706	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5096 X	5059	-0-	-37 B	-0-	5057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5487 X	5070	-0-	-417 B	-0-	5066	2	4	9	N	4	4	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888																
10	5580 X	5126	-0-	-454 B	-0-	5120	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4590 X	4332	-0-	-258 B	-0-	4330	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5535 X	5535	-0-	-0- B	-0-	5528	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	5115 X	4450	-0-	-665 B	-0-	4447	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4620 X	3190	-0-	-1430 B	-0-	3187	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5549 X	4299	-0-	-1250 B	-0-	4292	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234																
10	3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	3619	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	5987 X	5987	-0-	-0- B	-0-	5967	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12	4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	4555	2	31	9	N	28	28	8			-0-
01	4200 X	4200	-0-	-0- B	-0-	4185	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5225	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*03	5278 X	5278	-0-	-0- B	-0-	5263	2	15	9	N	14	14	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710																
10	8122 X	5435	-0-	-2687 B	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	7860 X	5457	-0-	-2403 B	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	8122 X	4929	-0-	-3193 B	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
01	7781 X	3818	-0-	-3963 B	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	5852 X	5311	-0-	-541 B	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
*03	7064 X	7064	-0-	-0- B	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010																
10	124 X	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					66
11	105 X	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					66
12	76 X	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					66
01	539 X	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					66
02	112 X	27	-0-	-85 B	-0-	27	2			N	-0-					66
03	124 X	30	-0-	-94 B	-0-	30	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879																
10	3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3808	2	22	9	N	20	20	8			-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	3688	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0- B	-0-	3888	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	3844 X	3284	-0-	-560 B	-0-	3274	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	3472 X	2831	-0-	-641 B	-0-	2821	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3875 X	2846	-0-	-1029 B	-0-	2828	2	18	9	N	16	16	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830																
10	5921 X	4737	-0-	-1184 B	-0-	4736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5160 X	4495	-0-	-665 B	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5199 X	5199	-0-	-0- B	-0-	5198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5050 X	5050	-0-	-0- B	-0-	5049	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4284 X	3299	-0-	-985 B	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	3945	-0-	-1263 B	-0-	3944	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															
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915															
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
10	3472 X	3070	-0-	-402 B	-1269	3067	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	3330 X	3012	-0-	-318 B	-1269	3011	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	3441 X	2995	-0-	-446 B	-1269	2992	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	3286 X	2762	-0-	-524 B	-1269	2760	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	2884 X	2281	-0-	-603 B	-1269	2280	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	3100 X	2763	-0-	-337 B	-1269	2759	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723															
10	6200 X	6019	-0-	-181 B	-14650	5999	2	20	9	N	18	18	8	-0-	
11	6000 X	5840	-0-	-160 B	-14650	5830	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
12	6200 X	6015	-0-	-185 B	-14650	5994	2	21	9	N	19	19	8	-0-	
01	6200 X	5993	-0-	-207 B	-14650	5980	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
02	5460 X	5330	-0-	-130 B	-14650	5320	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
03	6045 X	5336	-0-	-709 B	-14650	5314	2	22	9	N	20	20	8	-0-	
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005															
10	12803 X	12800	-0-	-3 B	-0-	12800	2			N	-0-			-0-	
11	24778 X	24778	-0-	-0- B	-0-	24778	2			N	-0-			-0-	
12	20114 X	20114	-0-	-0- B	-0-	20114	2			N	-0-			-0-	
01	15616 X	15616	-0-	-0- B	-0-	15616	2			N	-0-			-0-	
02	11564 X	11146	-0-	-418 B	-0-	11146	2			N	-0-			-0-	
03	12803 X	-0-	-0-	-12803 B	-0-					N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963															
10	3100 X	2120	-0-	-980 B	-0-	2120	2			N	-0-			-0-	
11	2730 X	1840	-0-	-890 B	-0-	1840	2			N	-0-			-0-	
12	2030 X	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-			-0-	
01	2108 X	748	-0-	-1360 B	-0-	748	2			N	-0-			-0-	
02	2026 X	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-			-0-	
*03	2583 X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902															
10	8773 X	7631	-0-	-1142 B	-0-	7631	2			N	-0-			-0-	
11	7500 X	6889	-0-	-611 B	-0-	6889	2			N	-0-			-0-	
12	8190 X	8190	-0-	-0- B	-0-	8190	2			N	-0-			-0-	
01	7626 X	7575	-0-	-51 B	-0-	7575	2			N	-0-			-0-	
02	6888 X	5302	-0-	-1586 B	-0-	5302	2			N	-0-			-0-	
03	8184 X	5525	-0-	-2659 B	-0-	5525	2			N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220															
10	8959 X	8139	-0-	-820 B	-63560	8109	2	30	9	N	27	27	8	-0-	
11	8670 X	6690	-0-	-1980 B	-63560	6679	2	11	9	N	10	10	8	-0-	
12	8959 X	7577	-0-	-1382 B	-63560	7549	2	28	9	N	25	25	8	-0-	
01	8959 X	8473	-0-	-486 B	-63560	8456	2	17	9	N	15	15	8	-0-	
02	7364 X	8402	-0-	1038 B	-62522	8383	2	19	9	N	17	17	8	-0-	
03	8153 X	8679	-0-	526 B	-61996	8639	2	40	9	N	36	36	8	-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689															
10	5518 X	4765	-0-	-753 B	-0-	4765	2			N	-0-			79	
11	5340 X	4875	-0-	-465 B	-0-	4875	2			N	-0-			79	
12	5518 X	4714	-0-	-804 B	-0-	4714	2			N	-0-			79	
01	4960 X	4453	-0-	-507 B	-0-	4453	2			N	-0-			79	
02	4564 X	3996	-0-	-568 B	-0-	3996	2			N	-0-			79	
03	5053 X	5049	-0-	-4 B	-0-	4927	2	122	9	N	111	173	1	17	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5704 X	5356	-0-	-348 B	-0-	5350	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
11	5591 X	5591	-0-	-0- B	-0-	5589	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12	5934 X	5934	-0-	-0- B	-0-	5928	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
01	5704 X	5587	-0-	-117 B	-0-	5584	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02	5906 X	5906	-0-	-0- B	-0-	5903	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
*03	5872 X	5872	-0-	-0- B	-0-	5865	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515															
10	5394 X	5113	-0-	-281 B	-0-	5113	2			N	-0-			75	
11	5220 X	4680	-0-	-540 B	-0-	4680	2			N	-0-			75	
12	5766 X	4824	-0-	-942 B	-0-	4824	2			N	-0-			75	
01	5766 X	4596	-0-	-1170 B	-0-	4596	2			N	-0-			75	
02	5208 X	4217	-0-	-991 B	-0-	4217	2			N	-0-			75	
*03	5283 X	5283	-0-	-0- B	-0-	5283	2			N	-0-			75	
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561															
10	5177 X	4201	-0-	-976 B	-0-	4201	2			N	-0-			55	
11	5010 X	4533	-0-	-477 B	-0-	4533	2			N	-0-			55	
12	4836 X	3958	-0-	-878 B	-0-	3958	2			N	-0-			55	
01	4433 X	3911	-0-	-522 B	-0-	3911	2			N	-0-			55	
02	4228 X	4086	-0-	-142 B	-0-	4086	2			N	-0-			55	
03	4681 X	4487	-0-	-194 B	-0-	4487	2			N	-0-			55	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238															
10	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-			-0-	
11	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-			-0-	
12	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-			-0-	
01	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	2			N	-0-			-0-	
02	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-			-0-	
03	1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	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															
10	8598 X	8598	-0-	-0- B	-0-	8598	2			N	-0-			-0-	
11	7656 X	7656	-0-	-0- B	-0-	7656	2			N	-0-			-0-	
12	7532 X	7532	-0-	-0- B	-0-	7532	2			N	-0-			-0-	
01	6727 X	5328	-0-	-1399 B	-0-	5328	2			N	-0-			-0-	
02	6076 X	3594	-0-	-2482 B	-0-	3594	2			N	-0-			-0-	
03	6727 X	6043	-0-	-684 B	-0-	6043	2			N	-0-			-0-	
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295															
10	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-			-0-	
11	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-			-0-	
12	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-			-0-	
01	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-			-0-	
02	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-			-0-	
*03	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190															
10	2666 N	2425	-0-	-241 B	-0-	2410	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
11	2430 N	2364	-0-	-66 B	-0-	2356	2		8	N	7	7	8	-0-	
12	2511 N	2356	-0-	-155 B	-0-	2341	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
01	2418 N	1807	-0-	-611 B	-0-	1800	2		7	N	6	6	8	-0-	
02	2212 N	1578	-0-	-634 B	-0-	1571	2		7	N	6	6	8	-0-	
03	2356 N	1323	-0-	-1033 B	-0-	1313	2	10	9	N	9	9	8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718																	
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
10	13640 X	10807	-0-	-2833 B	-15472	10795	2	12	9	N		11	11	8			-0-
11	13200 X	10556	-0-	-2644 B	-15472	10550	2	6	9	N		5	5	8			-0-
12	12679 X	11489	-0-	-1190 B	-15472	11477	2	12	9	N		11	11	8			-0-
01	12679 X	10355	-0-	-2324 B	-15472	10349	2	6	9	N		5	5	8			-0-
02	10108 X	9759	-0-	-349 B	-15472	9753	2	6	9	N		5	5	8			-0-
03	11501 X	10637	-0-	-864 B	-15472	10625	2	12	9	N		11	11	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850																	
10	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	2			N		-0-					-0-
11	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	2			N		-0-					-0-
12	2821 X	1963	-0-	-858 B	-0-	1963	2			N		-0-					-0-
01	2821 X	2800	-0-	-21 B	-0-	2800	2			N		-0-					-0-
02	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	2			N		-0-					-0-
03	2821 X	2818	-0-	-3 B	-0-	2818	2			N		-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084																	
10	4154 X	3251	-0-	-903 B	-27567	3251	2			N		-0-					-0-
11	3570 X	4032	-0-	462 B	-27105	4032	2			N		-0-					-0-
12	4030 X	3860	-0-	-170 B	-27105	3860	2			N		-0-					-0-
01	4030 X	3526	-0-	-504 B	-27105	3526	2			N		-0-					-0-
02	3752 X	3480	-0-	-272 B	-27105	3480	2			N		-0-					-0-
03	4154 X	3940	-0-	-214 B	-27105	3940	2			N		-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272																	
10	5611 X	5177	-0-	-434 B	-0-	5177	2			N		-0-					-0-
11	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2			N		-0-					-0-
12	5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	5825	2			N		-0-					-0-
01	5829 X	5829	-0-	-0- B	-0-	5829	2			N		-0-					-0-
02	5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	2			N		-0-					-0-
*03	5662 X	5662	-0-	-0- B	-0-	5662	2			N		-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953																	
10	6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	6874	2			N		-0-					24
11	5490 X	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2			N		-0-					24
12	5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	5271	2			N		-0-					24
01	6076 X	2840	-0-	-3236 B	-0-	2840	2			N		-0-					24
02	5488 X	477	-0-	-5011 B	-0-	477	2			N		-0-					24
03	6076 X	2446	-0-	-3630 B	-0-	2446	2			N		-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194																	
10	5952 X	4243	-0-	-1709 B	-0-	4243	2			N		-0-					65
11	5760 X	5342	-0-	-418 B	-0-	5342	2			N		-0-					65
12	5611 X	5125	-0-	-486 B	-0-	5125	2			N		-0-					65
01	5611 X	4315	-0-	-1296 B	-0-	4315	2			N		-0-					65
02	4984 X	3374	-0-	-1610 B	-0-	3374	2			N		-0-					65
03	5518 X	4683	-0-	-835 B	-0-	4683	2			N		-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619																	
10	12854 X	12854	-0-	-0- B	-0-	12813	2	41	9	N		37	37	8			-0-
11	10920 X	10592	-0-	-328 B	-0-	10577	2	15	9	N		14	14	8			-0-
12	11284 X	7356	-0-	-3928 B	-0-	7333	2	23	9	N		21	21	8			-0-
01	14850 X	14850	-0-	-0- B	-0-	14825	2	25	9	N		23	23	8			-0-
02	11620 X	7370	-0-	-4250 B	-0-	7356	2	14	9	N		13	13	8			-0-
03	12865 X	5171	-0-	-7694 B	-0-	5151	2	20	9	N		18	18	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688														
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
10	6758 X	7347	-0-	589 B	-5983	7328	2	19	9	N	17	17	8	-0-
11	6540 X	5603	-0-	-937 B	-5983	5596	2	7	9	N	6	6	8	-0-
12	6758 X	6447	-0-	-311 B	-5983	6430	2	17	9	N	15	15	8	-0-
01	6758 X	5192	-0-	-1566 B	-5983	5185	2	7	9	N	6	6	8	-0-
02	6104 X	6131	-0-	27 B	-5956	6121	2	10	9	N	9	9	8	-0-
03	6758 X	5446	-0-	-1312 B	-5956	5429	2	17	9	N	15	15	8	-0-
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862														
10	1829 N	1440	-0-	-389 B	-1112	1438	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1860 N	1348	-0-	-512 B	-1112	1347	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1922 N	1509	-0-	-413 B	-1112	1507	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1426 N	1850	-0-	424 B	-688	1849	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1260 N	1024	-0-	-236 B	-688	1023	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1519 N	1297	-0-	-222 B	-688	1296	2	1	9	N	1	1	8	-0-
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229														
10	3534 X	1894	-0-	-1640 B	-651641	1894	2			N	-0-			5
11	3240 X	7763	-0-	4523 B	-647118	7763	2			N	-0-			5
12	3410 X	3442	-0-	32 B	-647086	3442	2			N	-0-			5
01	3410 X	5301	-0-	1891 B	-645195	5301	2			N	-0-			5
02	3192 X	4511	-0-	1319 B	-643876	4511	2			N	-0-			5
03	3534 X	4978	-0-	1444 B	-642432	4978	2			N	-0-			5
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627														
10	1286 X	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
11	1830 X	419	-0-	-1411 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
12	4844 X	4844	-0-	-0- B	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
01	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
02	2884 X	2541	-0-	-343 B	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
*03	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066														
10	9641 X	6627	-0-	-3014 B	-0-	6604	2	23	9	N	21	21	8	-0-
11	9750 X	5768	-0-	-3982 B	-0-	5759	2	9	9	N	8	8	8	-0-
12	10075 X	6507	-0-	-3568 B	-0-	6484	2	23	9	N	21	21	8	-0-
01	10075 X	7680	-0-	-2395 B	-0-	7667	2	13	9	N	12	12	8	-0-
02	9100 X	5202	-0-	-3898 B	-0-	5191	2	11	9	N	10	10	8	-0-
*03	7482 X	7482	-0-	-0- B	-0-	7457	2	25	9	N	23	23	8	-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11652 - 14016														
10	6045 X	5673	-0-	-372 B	-41458	5666	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	5820 X	5350	-0-	-470 B	-41458	5348	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	5921 X	5370	-0-	-551 B	-41458	5364	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	5735 X	5288	-0-	-447 B	-41458	5285	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	5124 X	4825	-0-	-299 B	-41458	4822	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	5673 X	5069	-0-	-604 B	-41458	5061	2	8	9	N	7	7	8	-0-
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF. 14820 - 17240														
10	961 N	595	-0-	-366 B	-0-	26	1	569	2	N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	22	1	485	2	N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	24	1	550	2	N	-0-			-0-
01	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	43	1	953	2	N	-0-			-0-
02	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	26	1	550	2	N	-0-			-0-
*03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	26	1	593	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
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
10	3844 X	3599	-0-	-245 B	-0-	3599	2	N	-0-			63
11	3720 X	3400	-0-	-320 B	-0-	3377	2	N	21	64	1	20
12	3844 X	3585	-0-	-259 B	-0-	3585	2	N	-0-			20
01	3596 X	3415	-0-	-181 B	-0-	3415	2	N	-0-			20
02	3248 X	3196	-0-	-52 B	-0-	3196	2	N	-0-			20
03	3596 X	3361	-0-	-235 B	-0-	3361	2	N	-0-			20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
10	4836 X	4831	-0-	-5 B	-0-	4823	2	N	7			67
11	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	2	N	-0-			67
12	4836 X	4346	-0-	-490 B	-0-	4346	2	N	-0-			67
01	4836 X	4177	-0-	-659 B	-0-	4177	2	N	-0-			67
02	4368 X	3155	-0-	-1213 B	-0-	3155	2	N	-0-			67
03	4836 X	4197	-0-	-639 B	-0-	4197	2	N	-0-			67
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
10	4216 X	3766	-0-	-450 B	-0-	3766	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3939	-0-	-141 B	-0-	3939	2	N	-0-			-0-
12	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	4452	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	4178	-0-	-38 B	-0-	4178	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	968	-0-	-2840 B	-0-	968	2	N	-0-			-0-
*03	4658 X	4658	-0-	-0- B	-0-	4658	2	N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
10	2387 X	1947	-0-	-440 B	-0-	1947	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	1986	-0-	-444 B	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
12	2511 X	1939	-0-	-572 B	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
01	2511 X	1724	-0-	-787 B	-0-	1724	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1660	-0-	-188 B	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1198	-0-	-755 B	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
10	4371 X	3429	-0-	-942 B	-0-	3422	2	N	6	6	8	-0-
11	5559 X	5559	-0-	-0- B	-0-	5555	2	N	4	4	8	-0-
12	4774 X	4665	-0-	-109 B	-0-	4657	2	N	7	7	8	-0-
01	4774 X	4074	-0-	-700 B	-0-	4070	2	N	4	4	8	-0-
02	4312 X	3742	-0-	-570 B	-0-	3738	2	N	4	4	8	-0-
03	4774 X	3941	-0-	-833 B	-0-	3932	2	N	8	8	8	-0-
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
10	5270 X	5357	-0-	87 B	-20592	5349	2	N	7	7	8	-0-
11	5100 X	5170	-0-	70 B	-20522	5167	2	N	3	3	8	-0-
12	5270 X	5267	-0-	-3 B	-20522	5259	2	N	7	7	8	-0-
01	5270 X	5232	-0-	-38 B	-20522	5228	2	N	4	4	8	-0-
02	4760 X	4688	-0-	-72 B	-20522	4684	2	N	4	4	8	-0-
03	5270 X	5164	-0-	-106 B	-20522	5156	2	N	7	7	8	-0-
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034												
10	5828 X	2985	-0-	-2843 B	-15137	2985	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	3020	-0-	-730 B	-15137	3020	2	N	-0-			-0-
12	5828 X	641	-0-	-5187 B	-15137	641	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	6680	-0-	852 B	-14285	6680	2	N	-0-			-0-
02	5264 X	6227	-0-	963 B	-13322	6227	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	6496	-0-	3365 B	-9957	6496	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 #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	4082	-0-	-1188 B	-9479	4081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4890 X	4163	-0-	-727 B	-9479	4162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4650 X	4048	-0-	-602 B	-9479	4047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4650 X	4070	-0-	-580 B	-9479	4069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4144 X	3918	-0-	-226 B	-9479	3917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4309 X	3952	-0-	-357 B	-9479	3949	2	3	9	N	3	3	8			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254																
10	5518 X	5220	-0-	-298 B	-0-	5220	2			N	-0-					50
11	5340 X	5006	-0-	-334 B	-0-	5006	2			N	-0-					50
12	5425 X	5095	-0-	-330 B	-0-	5095	2			N	-0-					50
01	5332 X	4852	-0-	-480 B	-0-	4852	2			N	-0-					50
02	4760 X	4565	-0-	-195 B	-0-	4565	2			N	-0-					50
03	5208 X	3664	-0-	-1544 B	-0-	3664	2			N	-0-					50
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504																
10	15934 X	11465	-0-	-4469 B	-0-	11456	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	13830 X	9359	-0-	-4471 B	-0-	9353	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	12152 X	7314	-0-	-4838 B	-0-	7308	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	12152 X	7326	-0-	-4826 B	-0-	7324	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10976 X	9759	-0-	-1217 B	-0-	9752	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*03	11831 X	11831	-0-	-0- B	-0-	11817	2	14	9	N	13	13	8			-0-
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824																
10	10814 X	10814	-0-	-0- B	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
11	11171 X	11171	-0-	-0- B	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
12	11138 X	11138	-0-	-0- B	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
01	10918 X	10918	-0-	-0- B	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
02	9869 X	9869	-0-	-0- B	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
*03	10635 X	10635	-0-	-0- B	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354																
10	4557 X	3849	-0-	-708 B	-4949	3849	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3567	-0-	-723 B	-4949	3567	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	4666	-0-	233 B	-4716	4666	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4411	-0-	-22 B	-4716	4411	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	3734	-0-	10 B	-4706	3734	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4092	-0-	-465 B	-4706	4092	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227																
10	3100 X	2177	-0-	-923 B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2954	-0-	-46 B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	3932 X	3932	-0-	-0- B	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
01	4058 X	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
*03	4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747																
10	8789 X	8789	-0-	-0- B	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	3211	-0-	-299 B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	26	-0-	-3601 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3276 X	-0-	-0-	-3276 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3627 X	1235	-0-	-2392 B	-0-	1235	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 #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916								
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
10	7162 X	7162	-0-	-0-	B	-0-		7162	2			N	-0-					-0-
11	6555 X	6555	-0-	-0-	B	-0-		6555	2			N	-0-					-0-
12	6551 X	6551	-0-	-0-	B	-0-		6551	2			N	-0-					-0-
01	6505 X	6505	-0-	-0-	B	-0-		6505	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	4538	-0-	-1174	B	-0-		4538	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	4451	-0-	-1873	B	-0-		4451	2			N	-0-					-0-
WELDON COX GAS UNIT										WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774								
10	3100 X	37	-0-	-3063	B	-0-		37	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	15	-0-	-3195	B	-0-		15	2			N	-0-					-0-
12	7680 X	7680	-0-	-0-	B	-0-		7680	2			N	-0-					-0-
01	15134 X	15134	-0-	-0-	B	-0-		428	1	14706	2	N	-0-					-0-
02	5138 X	5138	-0-	-0-	B	-0-		149	1	4989	2	N	-0-					-0-
03	6045 X	2012	-0-	-4033	B	-0-		59	1	1953	2	N	-0-					-0-
FERN V. ROBINSON										WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299								
10	4453 X	4453	-0-	-0-	B	-0-		4453	2			N	-0-					38
11	3930 X	3178	-0-	-752	B	-0-		3178	2			N	-0-					38
12	4161 X	4161	-0-	-0-	B	-0-		4161	2			N	-0-					38
01	4633 X	4633	-0-	-0-	B	-0-		4633	2			N	-0-					38
02	3728 X	3728	-0-	-0-	B	-0-		3728	2			N	-0-					38
03	4061 X	3615	-0-	-446	B	-0-		3615	2			N	-0-					38
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II										WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562								
10	6727 X	6095	-0-	-632	B	-40064		6095	2			N	-0-					-0-
11	6360 X	5902	-0-	-458	B	-40064		5902	2			N	-0-					-0-
12	6572 X	6082	-0-	-490	B	-40064		6082	2			N	-0-					-0-
01	6572 X	6205	-0-	-367	B	-40064		6205	2			N	-0-					-0-
02	5908 X	5584	-0-	-324	B	-40064		5584	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5975	-0-	-132	B	-40064		5975	2			N	-0-					-0-
GAIL KING										WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229								
10	11352 X	11352	-0-	-0-	B	-0-		11352	2			N	-0-					-0-
11	7530 X	5196	-0-	-2334	B	-0-		5196	2			N	-0-					-0-
12	7781 X	5190	-0-	-2591	B	-0-		5190	2			N	-0-					-0-
01	9796 X	7517	-0-	-2279	B	-0-		7517	2			N	-0-					-0-
02	8848 X	3599	-0-	-5249	B	-0-		3599	2			N	-0-					-0-
03	9796 X	5853	-0-	-3943	B	-0-		5853	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT										WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050								
10	3534 X	2605	-0-	-929	B	-8639		2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420 X	3174	-0-	-246	B	-8639		3173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3534 X	2891	-0-	-643	B	-8639		2890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3534 X	3168	-0-	-366	B	-8639		3168	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2904	-0-	-64	B	-8639		2903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3286 X	3124	-0-	-162	B	-8639		3123	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								
10	3844 X	3011	-0-	-833	B	-0-		3011	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3536	-0-	-94	B	-0-		3536	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3233	-0-	-456	B	-0-		3233	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3247	-0-	-442	B	-0-		3247	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2158	-0-	-1146	B	-0-		2158	2			N	-0-					-0-
*03	5055 X	5055	-0-	-0-	B	-0-		5055	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4681 X	4476	-0-	-205 B	-0-	4446	2	30 9	N	27	27 8			-0-
11	4530 X	3825	-0-	-705 B	-0-	3813	2	12 9	N	11	11 8			-0-
12	4681 X	4535	-0-	-146 B	-0-	4505	2	30 9	N	27	27 8			-0-
01	4588 X	4038	-0-	-550 B	-0-	4023	2	15 9	N	14	14 8			-0-
02	4032 X	3504	-0-	-528 B	-0-	3489	2	15 9	N	14	14 8			-0-
*03	4636 X	4636	-0-	-0- B	-0-	4606	2	30 9	N	27	27 8			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12628 - 14005														
10	3751 X	2820	-0-	-931 B	-0-	2819	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	3480 X	2678	-0-	-802 B	-0-	2677	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	3596 X	2378	-0-	-1218 B	-0-	2377	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	3410 X	2891	-0-	-519 B	-0-	2891	2		N	-0-				-0-
02	3080 X	1765	-0-	-1315 B	-0-	1765	2		N	-0-				-0-
03	2821 X	888	-0-	-1933 B	-0-	886	2	2 9	N	2	2 8			-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 14850 - 18511														
10	17825 X	4029	-0-	-13796 B	-0-	4029	2		N	-0-				120
11	14160 X	8654	-0-	-5506 B	-0-	8654	2		N	-0-				120
12	14632 X	5429	-0-	-9203 B	-0-	5429	2		N	-0-				120
01	13206 X	9918	-0-	-3288 B	-0-	9918	2		N	-0-				120
02	9576 X	6357	-0-	-3219 B	-0-	6357	2		N	-0-				120
*03	10997 X	10997	-0-	-0- B	-0-	10997	2		N	-0-				120
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11699 - 12919														
10	3162 X	3193	-0-	31 B	-11506	3181	2	12 9	N	11	11 8			-0-
11	3060 X	2973	-0-	-87 B	-11506	2967	2	6 9	N	5	5 8			-0-
12	3162 X	3075	-0-	-87 B	-11506	3064	2	11 9	N	10	10 8			-0-
01	3162 X	2969	-0-	-193 B	-11506	2963	2	6 9	N	5	5 8			-0-
02	2856 X	2602	-0-	-254 B	-11506	2595	2	7 9	N	6	6 8			-0-
03	3162 X	2824	-0-	-338 B	-11506	2812	2	12 9	N	11	11 8			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009														
10	7812 X	5755	-0-	-2057 B	-0-	5753	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	7560 X	6131	-0-	-1429 B	-0-	6128	2	3 9	N	3	3 8			-0-
12	6975 X	5783	-0-	-1192 B	-0-	5781	2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	6975 X	6124	-0-	-851 B	-0-	6123	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	6048 X	5954	-0-	-94 B	-0-	5952	2	2 9	N	2	2 8			-0-
*03	6352 X	6352	-0-	-0- B	-0-	6346	2	6 9	N	5	5 8			-0-
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 14930 - 16644														
10	7688 X	4741	-0-	-2947 B	-0-	4741	2		N	-0-				-0-
11	6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	6825	2		N	-0-				-0-
12	6789 X	5583	-0-	-1206 B	-0-	5583	2		N	-0-				-0-
01	6789 X	4979	-0-	-1810 B	-0-	4979	2		N	-0-				-0-
02	6384 X	183	-0-	-6201 B	-0-	183	2		N	-0-				-0-
03	7068 X	124	-0-	-6944 B	-0-	124	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														
10	4557 X	6452	-0-	1895 B	-53526	6452	2		N	-0-				-0-
11	4410 X	6117	-0-	1707 B	-51819	6117	2		N	-0-				-0-
12	5270 X	5337	-0-	67 B	-51752	5337	2		N	-0-				-0-
01	5270 X	3588	-0-	-1682 B	-51752	3588	2		N	-0-				-0-
02	4760 X	5846	-0-	1086 B	-50666	5846	2		N	-0-				-0-
03	5270 X	5761	-0-	491 B	-50175	5761	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 #: 27			RRCID -> 258463			COMPL. DATE 08/02/2010			TOTAL DEPTH 14305			PERF.12588 - 13936								
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															
10	3193 X	2227	-0-	-966 B	-0-	2227	2		N	-0-			-0-					-0-															
11	2970 X	1419	-0-	-1551 B	-0-	1419	2		N	-0-			-0-					-0-															
12	2852 X	2551	-0-	-301 B	-0-	2551	2		N	-0-			-0-					-0-															
01	2852 X	1812	-0-	-1040 B	-0-	1812	2		N	-0-			-0-					-0-															
02	2576 X	2371	-0-	-205 B	-0-	2371	2		N	-0-			-0-					-0-															
*03	2632 X	2632	-0-	-0- B	-0-	2631	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		
10	4247 X	3602	-0-	-645 B	-60608	3602	2		N	-0-			-0-					-0-															
11	4080 X	3822	-0-	-258 B	-60608	3822	2		N	-0-			-0-					-0-															
12	4154 X	3755	-0-	-399 B	-60608	3755	2		N	-0-			-0-					-0-															
01	3720 X	2168	-0-	-1552 B	-60608	2168	2		N	-0-			-0-					-0-															
02	3556 X	8276	-0-	4720 B	-55888	8276	2		N	-0-			-0-					-0-															
03	3937 X	11584	-0-	7647 B	-48241	11584	2		N	-0-			-0-					-0-															
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II																			WELL #: 10			RRCID -> 259237			COMPL. DATE 10/29/2010			TOTAL DEPTH 14500			PERF.11625 - 14066		
10	7192 X	6248	-0-	-944 B	-38294	6248	2		N	-0-			-0-					-0-															
11	6960 X	5257	-0-	-1703 B	-38294	5257	2		N	-0-			-0-					-0-															
12	7192 X	5870	-0-	-1322 B	-38294	5870	2		N	-0-			-0-					-0-															
01	7192 X	5850	-0-	-1342 B	-38294	5850	2		N	-0-			-0-					-0-															
02	6496 X	6347	-0-	-149 B	-38294	6347	2		N	-0-			-0-					-0-															
03	6262 X	7573	-0-	1311 B	-36983	7573	2		N	-0-			-0-					-0-															
VARIBUS																			WELL #: 8H			RRCID -> 259258			COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 13998			PERF.14865 - 18744		
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-405038				N	-0-			-0-					100															
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-405038				N	-0-			-0-					100															
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-405038				N	-0-			-0-					100															
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-405038				N	-0-			-0-					100															
02	0 X	37	-0-	37 B	-405001	37	2		N	-0-			-0-					100															
03	0 X	16	-0-	16 B	-404985	16	2		N	-0-			-0-					100															
GAIL KING																			WELL #: 43			RRCID -> 259341			COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 15009			PERF.13090 - 14654		
10	14632 X	4449	-0-	-10183 B	-0-	4449	2		N	-0-			-0-					-0-															
11	14160 X	6679	-0-	-7481 B	-0-	6679	2		N	-0-			-0-					-0-															
12	14632 X	12377	-0-	-2255 B	-0-	12377	2		N	-0-			-0-					-0-															
01	11222 X	7449	-0-	-3773 B	-0-	7449	2		N	-0-			-0-					-0-															
02	10136 X	7656	-0-	-2480 B	-0-	7656	2		N	-0-			-0-					-0-															
03	12369 X	4951	-0-	-7418 B	-0-	4951	2		N	-0-			-0-					-0-															
BUFFALO CREEK GAS UNIT																			WELL #: 13			RRCID -> 259843			COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 12975			PERF.11806 - 12852		
10	4867 X	3261	-0-	-1606 B	-0-	3254	2	7	9	N		6		6	8			-0-															
11	4710 X	3013	-0-	-1697 B	-0-	3011	2	2	9	N		2		2	8			-0-															
12	4867 X	3123	-0-	-1744 B	-0-	3117	2	6	9	N		5		5	8			-0-															
01	3430 X	3430	-0-	-0- B	-0-	3427	2	3	9	N		3		3	8			-0-															
02	2959 X	2959	-0-	-0- B	-0-	2956	2	3	9	N		3		3	8			-0-															
03	3255 X	3151	-0-	-104 B	-0-	3143	2	8	9	N		7		7	8			-0-															
H. L. & P. GAS UNIT																			WELL #: 30			RRCID -> 259848			COMPL. DATE 10/29/2010			TOTAL DEPTH 14120			PERF.11652 - 13941		
10	5177 X	4166	-0-	-1011 B	-8445	4160	2	6	9	N		5		5	8			-0-															
11	4410 X	3389	-0-	-1021 B	-8445	3387	2	2	9	N		2		2	8			-0-															
12	3813 X	3955	-0-	142 B	-8303	3949	2	6	9	N		5		5	8			-0-															
01	4154 X	3321	-0-	-833 B	-8303	3319	2	2	9	N		2		2	8			-0-															
02	3752 X	2733	-0-	-1019 B	-8303	2730	2	3	9	N		3		3	8			-0-															
03	4154 X	3282	-0-	-872 B	-8303	3276	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													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517													
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
10	7568 X	7568	-0-	-0- B	-0-	7542	2	26 9	N	24	24 8		-0-
11	6900 X	5945	-0-	-955 B	-0-	5936	2	9 9	N	8	8 8		-0-
12	8029 X	7460	-0-	-569 B	-0-	7428	2	32 9	N	29	29 8		-0-
01	8029 X	6520	-0-	-1509 B	-0-	6507	2	13 9	N	12	12 8		-0-
02	7252 X	4963	-0-	-2289 B	-0-	4948	2	15 9	N	14	14 8		-0-
03	7564 X	6040	-0-	-1524 B	-0-	6009	2	31 9	N	28	28 8		-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397													
10	31 X	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	924 X	924	-0-	-0- B	-0-	924	2		N	-0-			-0-
12	8130 X	8130	-0-	-0- B	-0-	8130	2		N	-0-			-0-
01	22512 X	22512	-0-	-0- B	-0-	22512	2		N	-0-			-0-
02	21223 X	21223	-0-	-0- B	-0-	21223	2		N	-0-			-0-
*03	20279 X	20279	-0-	-0- B	-0-	20279	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944													
10	7781 X	7938	-0-	157 B	-153755	7935	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	7530 X	4508	-0-	-3022 B	-153755	4507	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	6076 X	7994	-0-	1918 B	-151837	7988	2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	7936 X	7068	-0-	-868 B	-151837	7067	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	7168 X	5269	-0-	-1899 B	-151837	5267	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	7998 X	5481	-0-	-2517 B	-151837	5478	2	3 9	N	3	3 8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652													
10	4743 X	4014	-0-	-729 B	-0-	3993	2	21 9	N	19	19 8		-0-
11	4590 X	4256	-0-	-334 B	-0-	4246	2	10 9	N	9	9 8		-0-
12	4743 X	2180	-0-	-2563 B	-0-	2169	2	11 9	N	10	10 8		-0-
01	4743 X	4028	-0-	-715 B	-0-	4019	2	9 9	N	8	8 8		-0-
02	5489 X	5489	-0-	-0- B	-0-	5471	2	18 9	N	16	16 8		-0-
*03	6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	6093	2	26 9	N	24	24 8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749													
10	3038 X	2245	-0-	-793 B	-0-	2227	2	18 9	N	16	16 8		-0-
11	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	3030	2	11 9	N	10	10 8		-0-
12	3038 X	2841	-0-	-197 B	-0-	2819	2	22 9	N	20	20 8		-0-
01	2232 X	2122	-0-	-110 B	-0-	2113	2	9 9	N	8	8 8		-0-
02	2828 X	1441	-0-	-1387 B	-0-	1434	2	7 9	N	6	6 8		-0-
03	3131 X	1688	-0-	-1443 B	-0-	1673	2	15 9	N	14	14 8		-0-
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085													
10	9517 X	8760	-0-	-757 B	-39382	8752	2	8 9	N	7	7 8		-0-
11	9000 X	8459	-0-	-541 B	-39382	8456	2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	9176 X	8548	-0-	-628 B	-39382	8540	2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	8990 X	8233	-0-	-757 B	-39382	8229	2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	7952 X	7531	-0-	-421 B	-39382	7527	2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	8773 X	8366	-0-	-407 B	-39382	8357	2	9 9	N	8	8 8		-0-
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875													
10	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2125	-0-	-14 B	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2142	-0-	-28 B	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
02	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
*03	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2177	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															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821															
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
10	3689 X	3032	-0-	-657 B	-0-	3031	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	3570 X	2721	-0-	-849 B	-0-	2721	2			N	-0-			-0-	
12	3534 X	2582	-0-	-952 B	-0-	2581	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	3348 X	2413	-0-	-935 B	-0-	2405	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
02	7021 X	7021	-0-	-0- B	-0-	7003	2	18	9	N	16	16	8	-0-	
*03	6327 X	6327	-0-	-0- B	-0-	6315	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806															
10	5704 X	4899	-0-	-805 B	-0-	4899	2			N	-0-			-0-	
11	4860 X	4470	-0-	-390 B	-0-	4470	2			N	-0-			-0-	
12	4712 X	4543	-0-	-169 B	-0-	4543	2			N	-0-			-0-	
01	4898 X	4258	-0-	-640 B	-0-	4258	2			N	-0-			-0-	
02	4424 X	3524	-0-	-900 B	-0-	3524	2			N	-0-			-0-	
03	4898 X	4881	-0-	-17 B	-0-	4881	2			N	-0-			-0-	
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
10	30660 X	30660	-0-	-0- B	-0-	30660	2			N	-0-			-0-	
11	27420 X	22419	-0-	-5001 B	-0-	22419	2			N	-0-			-0-	
12	26071 X	21914	-0-	-4157 B	-0-	21914	2			N	-0-			-0-	
01	28334 X	21697	-0-	-6637 B	-0-	21697	2			N	-0-			-0-	
02	25592 X	20136	-0-	-5456 B	-0-	20136	2			N	-0-			-0-	
03	28334 X	18404	-0-	-9930 B	-0-	18404	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924															
10	4712 X	3794	-0-	-918 B	-177100	3792	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	4110 X	3399	-0-	-711 B	-177100	3398	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	4123 X	3536	-0-	-587 B	-177100	3534	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	4123 X	3252	-0-	-871 B	-177100	3251	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	3724 X	2685	-0-	-1039 B	-177100	2684	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	3782 X	3459	-0-	-323 B	-177100	3456	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546															
10	3069 X	1318	-0-	-1751 B	-0-	1318	2			N	-0-			-0-	
11	5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-	5300	2			N	-0-			-0-	
12	5783 X	5783	-0-	-0- B	-0-	5783	2			N	-0-			-0-	
01	6724 X	6724	-0-	-0- B	-0-	6724	2			N	-0-			-0-	
02	4330 X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	2			N	-0-			-0-	
*03	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	2			N	-0-			-0-	
GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703															
10	11625 X	5306	-0-	-6319 B	-473283	5306	2			N	-0-			7	
11	11250 X	6977	-0-	-4273 B	-473283	6977	2			N	-0-			7	
12	11625 X	8482	-0-	-3143 B	-473283	8482	2			N	-0-			7	
01	5301 X	2970	-0-	-2331 B	-473283	2970	2			N	-0-			7	
02	6524 X	7269	-0-	745 B	-472538	7269	2			N	-0-			7	
03	8494 X	2688	-0-	-5806 B	-472538	2688	2			N	-0-			7	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031															
10	3038 X	1616	-0-	-1422 B	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	2790 X	1365	-0-	-1425 B	-0-	1364	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	2573 X	2273	-0-	-300 B	-0-	2272	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	2573 X	2119	-0-	-454 B	-0-	2119	2			N	-0-			-0-	
02	2268 X	1998	-0-	-270 B	-0-	1997	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	2263 X	2248	-0-	-15 B	-0-	2246	2	2	9	N	2	2	8	-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 #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979															
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
10	4371 X	3917	-0-		-454 B	-0-		3914 2	3	9	N	3	3 8		-0-
11	4230 X	3947	-0-		-283 B	-0-		3946 2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	4371 X	3881	-0-		-490 B	-0-		3879 2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	4247 X	3491	-0-		-756 B	-0-		3490 2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	3752 X	3101	-0-		-651 B	-0-		3100 2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	4092 X	3426	-0-		-666 B	-0-		3424 2	2	9	N	2	2 8		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810															
10	7347 X	6114	-0-		-1233 B	-0-		156 1	5958 2		N	-0-			90
11	7710 X	5743	-0-		-1967 B	-0-		150 1	5593 2		N	-0-			90
12	7967 X	6533	-0-		-1434 B	-0-		165 1	6368 2		N	-0-			90
01	7967 X	5929	-0-		-2038 B	-0-		133 1	5796 2		N	-0-			90
02	6384 X	6037	-0-		-347 B	-0-		141 1	5896 2		N	-0-			90
03	6541 X	5960	-0-		-581 B	-0-		149 1	5811 2		N	-0-			90

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102															
10	4433 X	2818	-0-		-1615 B	-0-		2818 2			N	-0-			-0-
11	4290 X	2236	-0-		-2054 B	-0-		2236 2			N	-0-			-0-
12	3069 X	958	-0-		-2111 B	-0-		958 2			N	-0-			-0-
01	3069 X	-0-	-0-		-3069 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2772 X	-0-	-0-		-2772 B	-0-					N	-0-			-0-
*03	7871 X	7871	-0-		-0- B	-0-		7871 2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753															
10	6789 X	775	-0-		-6014 B	-6705	775	2			N	-0-			-0-
11	6570 X	-0-	-0-		-6570 B	-6705					N	-0-			-0-
12	6045 X	-0-	-0-		-6045 B	-6705					N	-0-			-0-
01	6045 X	121	-0-		-5924 B	-6705	121	2			N	-0-			-0-
02	3836 X	5	-0-		-3831 B	-6705	5	2			N	-0-			-0-
03	775 X	5	-0-		-770 B	-6705	5	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333															
10	11439 X	5128	-0-		-6311 B	-951	5128	2			N	-0-			-0-
11	10710 X	2304	-0-		-8406 B	-951	2304	2			N	-0-			-0-
12	7657 X	-0-	-0-		-7657 B	-951					N	-0-			-0-
01	7657 X	-0-	-0-		-7657 B	-951					N	-0-			-0-
02	6916 X	3906	-0-		-3010 B	-951	3906	2			N	-0-			-0-
*03	17304 X	18255	-0-		951 B	-0-	18255	2			N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252															
10	2604 X	1496	-0-		-1108 B	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
11	2640 N	2640	-0-		-0- B	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
12	2396 N	2396	-0-		-0- B	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
01	2485 N	2485	-0-		-0- B	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
02	2464 N	2130	-0-		-334 B	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
03	2387 N	2329	-0-		-58 B	-0-	2329	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528															
10	12799 X	12799	-0-		-0- B	-0-	12799	2			N	-0-			-0-
11	5974 X	5974	-0-		-0- B	-0-	5974	2			N	-0-			-0-
12	1953 X	1435	-0-		-518 B	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
01	2673 X	2673	-0-		-0- B	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
02	10690 X	10690	-0-		-0- B	-0-	10690	2			N	-0-			-0-
*03	11337 X	11337	-0-		-0- B	-0-	11337	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	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			
10	3286 X	1723	-0-		-1563 B	-0-				1716	2		7	9	N	6	6	8		-0-			
11	3180 X	2156	-0-		-1024 B	-0-				2152	2		4	9	N	4	4	8		-0-			
12	2945 X	2124	-0-		-821 B	-0-				2112	2		12	9	N	11	11	8		-0-			
01	2945 X	2659	-0-		-286 B	-0-				2655	2		4	9	N	4	4	8		-0-			
02	2660 X	2255	-0-		-405 B	-0-				2251	2		4	9	N	4	4	8		-0-			
03	2232 X	1798	-0-		-434 B	-0-				1791	2		7	9	N	6	6	8		-0-			
EPPEES UNIT																							
											WELL #:	16	RRCID ->	262546	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL	DEPTH	14267	PERF.	8788	-	13994
10	6013 X	6013	-0-		-0- B	-0-				6013	2			N	-0-					-0-			
11	7374 X	7374	-0-		-0- B	-0-				7374	2			N	-0-					-0-			
12	7886 X	7886	-0-		-0- B	-0-				7886	2			N	-0-					-0-			
01	6096 X	6096	-0-		-0- B	-0-				6096	2			N	-0-					-0-			
02	6434 X	6434	-0-		-0- B	-0-				6434	2			N	-0-					-0-			
*03	7157 X	7157	-0-		-0- B	-0-				7157	2			N	-0-					-0-			
HARRELL "C"																							
											WELL #:	4	RRCID ->	262703	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.	13174	-	14914
10	2015 N	1183	-0-		-832 B	-0-				51	1	1132	2	N	-0-					-0-			
11	2130 N	2130	-0-		-0- B	-0-				96	1	2034	2	N	-0-					-0-			
12	2201 N	1582	-0-		-619 B	-0-				70	1	1512	2	N	-0-					-0-			
01	1645 N	1645	-0-		-0- B	-0-				73	1	1572	2	N	-0-					-0-			
02	1988 N	835	-0-		-1153 B	-0-				40	1	795	2	N	-0-					-0-			
*03	1887 N	1887	-0-		-0- B	-0-				86	1	1801	2	N	-0-					-0-			
BUFFALO CREEK GAS UNIT																							
											WELL #:	9	RRCID ->	262734	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.	8779	-	12705
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N	NO RPT					-0-			
GAIL KING																							
											WELL #:	51H	RRCID ->	262841	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL	DEPTH	14646	PERF.	14470	-	18953
10	14012 X	10728	-0-		-3284 B	-0-				10728	2			N	-0-					-0-			
11	13560 X	6072	-0-		-7488 B	-0-				6072	2			N	-0-					-0-			
12	14012 X	10882	-0-		-3130 B	-0-				10882	2			N	-0-					-0-			
01	12104 X	12104	-0-		-0- B	-0-				12104	2			N	-0-					-0-			
02	12981 X	12981	-0-		-0- B	-0-				12981	2			N	-0-					-0-			
03	10881 X	8019	-0-		-2862 B	-0-				8019	2			N	-0-					-0-			
H. L. & P. GAS UNIT																							
											WELL #:	28	RRCID ->	262867	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL	DEPTH	14359	PERF.	12506	-	14021
10	3906 X	3191	-0-		-715 B	-0-				3190	2		1	9	N	1	1	8		-0-			
11	3750 X	2909	-0-		-841 B	-0-				2908	2		1	9	N	1	1	8		-0-			
12	3348 X	2949	-0-		-399 B	-0-				2948	2		1	9	N	1	1	8		-0-			
01	3348 X	2909	-0-		-439 B	-0-				2909	2			N	-0-					-0-			
02	2884 X	2804	-0-		-80 B	-0-				2803	2		1	9	N	1	1	8		-0-			
03	3193 X	2982	-0-		-211 B	-0-				2981	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
10	3207 X	3207	-0-		-0- B	-0-				3207	2			N	-0-					-0-			
11	3565 X	3565	-0-		-0- B	-0-				3565	2			N	-0-					-0-			
12	2612 X	2612	-0-		-0- B	-0-				2612	2			N	-0-					-0-			
01	2673 X	2673	-0-		-0- B	-0-				2673	2			N	-0-					-0-			
02	3268 X	3268	-0-		-0- B	-0-				3268	2			N	-0-					-0-			
*03	3089 X	3089	-0-		-0- B	-0-				3089	2			N	-0-					-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GAIL KING 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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4743 X	4443	-0-	-300 B	-0-	4443	2			N	-0-			-0-	
11	4710 X	4154	-0-	-556 B	-0-	4154	2			N	-0-			-0-	
12	4867 X	4202	-0-	-665 B	-0-	4202	2			N	-0-			-0-	
01	4867 X	4168	-0-	-699 B	-0-	4168	2			N	-0-			-0-	
02	4004 X	3523	-0-	-481 B	-0-	3523	2			N	-0-			-0-	
03	4433 X	3843	-0-	-590 B	-0-	3843	2			N	-0-			-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870															
10	3410 X	3157	-0-	-253 B	-0-	3138	2	19	9	N	17	17 8		-0-	
11	3300 X	2744	-0-	-556 B	-0-	2736	2	8	9	N	7	7 8		-0-	
12	3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	3448	2	21	9	N	19	19 8		-0-	
01	3162 X	2638	-0-	-524 B	-0-	2627	2	11	9	N	10	10 8		-0-	
02	2856 X	2530	-0-	-326 B	-0-	2520	2	10	9	N	9	9 8		-0-	
03	3410 X	3103	-0-	-307 B	-0-	3078	2	25	9	N	23	23 8		-0-	

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953															
10	6076 X	5592	-0-	-484 B	-8223	5592	2			N	-0-			17	
11	5880 X	5496	-0-	-384 B	-8223	5496	2			N	-0-			17	
12	5239 X	5002	-0-	-237 B	-8223	5002	2			N	-0-			17	
01	5580 X	1322	-0-	-4258 B	-8223	1322	2			N	-0-			17	
02	5124 X	4744	-0-	-380 B	-8223	4744	2			N	-0-			17	
03	5673 X	5582	-0-	-91 B	-8223	5582	2			N	-0-			17	

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315															
10	3596 X	2852	-0-	-744 B	-0-	2852	2			N	-0-			55	
11	3150 X	2680	-0-	-470 B	-0-	2680	2			N	-0-			55	
12	3007 X	2220	-0-	-787 B	-0-	2220	2			N	-0-			55	
01	2852 X	2324	-0-	-528 B	-0-	2324	2			N	-0-			55	
02	2576 X	2092	-0-	-484 B	-0-	2092	2			N	-0-			55	
03	2852 X	2211	-0-	-641 B	-0-	2211	2			N	-0-			55	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889															
10	3627 X	3754	-0-	127 B	-81613	3752	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
11	3510 X	3729	-0-	219 B	-81394	3728	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
12	3627 X	3778	-0-	151 B	-81243	3776	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
01	3627 X	3722	-0-	95 B	-81148	3721	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
02	3276 X	2386	-0-	-890 B	-81148	2385	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
03	3627 X	2829	-0-	-798 B	-81148	2827	2	2	9	N	2	2 8		-0-	

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653															
10	3844 X	566	-0-	-3278 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-	
11	7074 X	7074	-0-	-0- B	-0-	7074	2			N	-0-			-0-	
12	3844 X	1040	-0-	-2804 B	-0-	1040	2			N	-0-			-0-	
01	6654 X	6654	-0-	-0- B	-0-	6654	2			N	-0-			-0-	
02	3472 X	2374	-0-	-1098 B	-0-	2374	2			N	-0-			-0-	
03	3844 X	1764	-0-	-2080 B	-0-	1764	2			N	-0-			-0-	

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133															
10	29659 X	29659	-0-	-0- B	-0-	29659	2			N	-0-			18	
11	30420 X	27036	-0-	-3384 B	-0-	27036	2			N	-0-			18	
12	31434 X	28131	-0-	-3303 B	-0-	28131	2			N	-0-			18	
01	31434 X	27397	-0-	-4037 B	-0-	27397	2			N	-0-			18	
02	27636 X	24405	-0-	-3231 B	-0-	24405	2			N	-0-			18	
03	29667 X	26465	-0-	-3202 B	-0-	26465	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	6231 X	6071	-0-	-160 B	-0-	6071	2			N	-0-			-0-
11	9214 X	9214	-0-	-0- B	-0-	9214	2			N	-0-			-0-
12	11470 X	5387	-0-	-6083 B	-0-	5387	2			N	-0-			-0-
01	12690 X	12690	-0-	-0- B	-0-	12690	2			N	-0-			-0-
02	10360 X	7888	-0-	-2472 B	-0-	7888	2			N	-0-			-0-
03	9517 X	7333	-0-	-2184 B	-0-	7333	2			N	-0-			-0-
GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
10	12241 X	12241	-0-	-0- B	-0-	12241	2			N	-0-			-0-
11	13334 X	13334	-0-	-0- B	-0-	13334	2			N	-0-			-0-
12	12679 X	10325	-0-	-2354 B	-0-	10325	2			N	-0-			-0-
01	12679 X	10709	-0-	-1970 B	-0-	10709	2			N	-0-			-0-
02	12432 X	10373	-0-	-2059 B	-0-	10373	2			N	-0-			-0-
03	13764 X	8493	-0-	-5271 B	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
10	7009 X	7009	-0-	-0- B	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
11	16380 X	4538	-0-	-11842 B	-0-	4538	2			N	-0-			-0-
12	27572 X	27572	-0-	-0- B	-0-	27572	2			N	-0-			-0-
01	16926 X	14898	-0-	-2028 B	-0-	14898	2			N	-0-			-0-
02	15641 X	15641	-0-	-0- B	-0-	15641	2			N	-0-			-0-
03	16926 X	13952	-0-	-2974 B	-0-	13952	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
10	6882 X	5029	-0-	-1853 B	-0-	4998	2	31	9	N	28	28	8	-0-
11	6150 X	5502	-0-	-648 B	-0-	5487	2	15	9	N	14	14	8	-0-
12	6603 X	5127	-0-	-1476 B	-0-	5096	2	31	9	N	28	28	8	-0-
01	6603 X	5176	-0-	-1427 B	-0-	5161	2	15	9	N	14	14	8	-0-
02	5964 X	5161	-0-	-803 B	-0-	5141	2	20	9	N	18	18	8	-0-
03	5673 X	4694	-0-	-979 B	-0-	4661	2	33	9	N	30	30	8	-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
10	87420 X	76294	-0-	-11126 B	-0-	76294	2			N	-0-			39
11	82950 X	73810	-0-	-9140 B	-0-	73810	2			N	-0-			39
12	83111 X	74531	-0-	-8580 B	-0-	74531	2			N	-0-			39
01	80042 X	71161	-0-	-8881 B	-0-	71161	2			N	-0-			39
02	69552 X	58847	-0-	-10705 B	-0-	58847	2			N	-0-			39
03	76291 X	60809	-0-	-15482 B	-0-	60809	2			N	-0-			39
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
10	1395 X	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
11	1251 X	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
12	960 X	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-			-0-
01	2071 X	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
02	2597 X	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
*03	11104 X	11104	-0-	-0- B	-0-	11104	2			N	-0-			-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
10	3720 X	2996	-0-	-724 B	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	2861	-0-	-409 B	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
12	3596 X	3101	-0-	-495 B	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
01	3596 X	2484	-0-	-1112 B	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
02	3248 X	1733	-0-	-1515 B	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
*03	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	27218 X	82	-0-	-27136 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11	26340 X	24743	-0-	-1597 B	-0-	24743	2			N	-0-			-0-
12	26424 X	26424	-0-	-0- B	-0-	26424	2			N	-0-			-0-
01	24149 X	14118	-0-	-10031 B	-0-	14118	2			N	-0-			-0-
02	23100 X	8972	-0-	-14128 B	-0-	8972	2			N	-0-			-0-
03	26412 X	5505	-0-	-20907 B	-0-	5505	2			N	-0-			-0-
EPPEES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
10	5425 X	5310	-0-	-115 B	-0-	5310	2			N	-0-			-0-
11	5250 X	4846	-0-	-404 B	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
12	5425 X	4795	-0-	-630 B	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
01	5425 X	5118	-0-	-307 B	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
02	4900 X	4237	-0-	-663 B	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
03	5301 X	5013	-0-	-288 B	-0-	5013	2			N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
10	26319 X	9093	-0-	-17226 B	-62946	9093	2			N	-0-			-0-
11	25470 X	7283	-0-	-18187 B	-62946	7283	2			N	-0-			-0-
12	26319 X	6807	-0-	-19512 B	-62946	6807	2			N	-0-			-0-
01	18662 X	2232	-0-	-16430 B	-62946	2232	2			N	-0-			-0-
02	10668 X	6352	-0-	-4316 B	-62946	6352	2			N	-0-			-0-
03	9083 X	6643	-0-	-2440 B	-62946	6643	2			N	-0-			-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390														
10	18048 X	18048	-0-	-0- B	-0-	18048	2			N	-0-			-0-
11	14755 X	14755	-0-	-0- B	-0-	14755	2			N	-0-			-0-
12	13286 X	13286	-0-	-0- B	-0-	13286	2			N	-0-			-0-
01	13689 X	13689	-0-	-0- B	-0-	13689	2			N	-0-			-0-
02	11953 X	11953	-0-	-0- B	-0-	11953	2			N	-0-			-0-
*03	12884 X	12884	-0-	-0- B	-0-	12884	2			N	-0-			-0-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769														
10	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	145	1	3608	2	N	-0-			-0-
11	4051 X	4051	-0-	-0- B	-0-	141	1	3910	2	N	-0-			-0-
12	3720 X	2966	-0-	-754 B	-0-	90	1	2876	2	N	-0-			-0-
01	4883 X	4883	-0-	-0- B	-0-	157	1	4726	2	N	-0-			-0-
02	3360 X	3000	-0-	-360 B	-0-	103	1	2897	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	1649	-0-	-2071 B	-0-	66	1	1583	2	N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363														
10	20243 X	12794	-0-	-7449 B	-0-	12794	2			N	-0-			-0-
11	17130 X	6565	-0-	-10565 B	-0-	6565	2			N	-0-			-0-
12	21076 X	21076	-0-	-0- B	-0-	21076	2			N	-0-			-0-
01	18538 X	13306	-0-	-5232 B	-0-	13306	2			N	-0-			-0-
02	16744 X	7125	-0-	-9619 B	-0-	7125	2			N	-0-			-0-
03	17391 X	1383	-0-	-16008 B	-0-	1383	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														
10	7874 X	7094	-0-	-780 B	-183375	7087	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	7620 X	7453	-0-	-167 B	-183375	7450	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	7874 X	7955	-0-	81 B	-183294	7947	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01	7099 X	7423	-0-	324 B	-182970	7419	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	6944 X	6868	-0-	-76 B	-182970	6864	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	7874 X	5629	-0-	-2245 B	-182970	5622	2	7	9	N	6	6	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
10	9920 X	8095	-0-	-1825 B	-0-	8095	2	N	-0-
11	9150 X	8263	-0-	-887 B	-0-	8263	2	N	-0-
12	9131 X	9131	-0-	-0- B	-0-	9131	2	N	-0-
01	8587 X	7231	-0-	-1356 B	-0-	7231	2	N	-0-
02	8295 X	8295	-0-	-0- B	-0-	8295	2	N	-0-
03	9145 X	8160	-0-	-985 B	-0-	8160	2	N	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603									
10	21173 X	5360	-0-	-15813 B	-54827	5360	2	N	-0-
11	20490 X	-0-	-0-	-20490 B	-54827			N	-0-
12	21173 X	-0-	-0-	-21173 B	-54827			N	-0-
01	21173 X	-0-	-0-	-21173 B	-54827			N	-0-
02	13160 X	-0-	-0-	-13160 B	-54827			N	-0-
03	5363 X	-0-	-0-	-5363 B	-54827			N	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468									
10	11191 X	6858	-0-	-4333 B	-102828	6858	2	N	-0-
11	10830 X	6117	-0-	-4713 B	-102828	6117	2	N	-0-
12	7657 X	6040	-0-	-1617 B	-102828	6040	2	N	-0-
01	7626 X	6195	-0-	-1431 B	-102828	6195	2	N	-0-
02	6328 X	2168	-0-	-4160 B	-102828	2168	2	N	-0-
03	6851 X	51665	-0-	44814 B	-58014	51665	2	N	-0-
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265									
10	48019 X	42890	-0-	-5129 B	-0-	42890	2	N	-0-
11	44520 X	40373	-0-	-4147 B	-0-	40373	2	N	-0-
12	45942 X	40480	-0-	-5462 B	-0-	40480	2	N	-0-
01	44888 X	39412	-0-	-5476 B	-0-	39412	2	N	-0-
02	39704 X	34134	-0-	-5570 B	-0-	34134	2	N	-0-
03	42904 X	37666	-0-	-5238 B	-0-	37666	2	N	-0-
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543									
10	6572 X	2856	-0-	-3716 B	-0-	2856	2	N	-0-
11	4440 X	110	-0-	-4330 B	-0-	110	2	N	-0-
12	4712 X	869	-0-	-3843 B	-0-	869	2	N	-0-
01	4712 X	4313	-0-	-399 B	-0-	4313	2	N	-0-
02	4256 X	2691	-0-	-1565 B	-0-	2691	2	N	-0-
*03	3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	2	N	-0-
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978									
10	9238 X	8382	-0-	-856 B	-0-	8382	2	N	-0-
11	8700 X	7666	-0-	-1034 B	-0-	7666	2	N	-0-
12	8618 X	7949	-0-	-669 B	-0-	7949	2	N	-0-
01	8618 X	7804	-0-	-814 B	-0-	7804	2	N	-0-
02	7700 X	7097	-0-	-603 B	-0-	7097	2	N	-0-
03	8370 X	7108	-0-	-1262 B	-0-	7108	2	N	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984									
10	17577 X	7256	-0-	-10321 B	-0-	7256	2	N	-0-
11	15720 X	14242	-0-	-1478 B	-0-	14242	2	N	-0-
12	16244 X	13775	-0-	-2469 B	-0-	13775	2	N	-0-
01	16244 X	13801	-0-	-2443 B	-0-	13801	2	N	-0-
02	13300 X	9305	-0-	-3995 B	-0-	9305	2	N	-0-
03	14725 X	7536	-0-	-7189 B	-0-	7536	2	N	-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	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										
10	7843 X	3901	-0-	-3942 B	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
11	8370 X	-0-	-0-	-8370 B	-0-				N	-0-			-0-
12	8649 X	-0-	-0-	-8649 B	-0-				N	-0-			-0-
01	8649 X	-0-	-0-	-8649 B	-0-				N	-0-			-0-
02	6748 X	-0-	-0-	-6748 B	-0-				N	-0-			-0-
03	3906 X	1313	-0-	-2593 B	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129													
10	4732 X	4732	-0-	-0- B	-0-	4732	2		N	-0-			57
11	4320 X	4233	-0-	-87 B	-0-				N	-0-			57
12	4464 X	3759	-0-	-705 B	-0-	3759	2		N	-0-			57
01	4727 X	4727	-0-	-0- B	-0-	4727	2		N	-0-			57
02	4060 X	4054	-0-	-6 B	-0-	4054	2		N	-0-			57
03	4495 X	3898	-0-	-597 B	-0-	3898	2		N	-0-			57
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598													
10	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
11	3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
12	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2932	-0-	-695 B	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
02	3725 X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
*03	4025 X	4025	-0-	-0- B	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
EPPEs, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656													
10	5579 X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2		N	-0-			76
11	5190 X	4541	-0-	-649 B	-0-	4541	2		N	-0-			76
12	5363 X	4613	-0-	-750 B	-0-	4613	2		N	-0-			76
01	5363 X	3670	-0-	-1693 B	-0-	3670	2		N	-0-			76
02	4844 X	3055	-0-	-1789 B	-0-	3055	2		N	-0-			76
03	5363 X	4466	-0-	-897 B	-0-	4466	2		N	-0-			76
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003													
10	35216 X	30747	-0-	-4469 B	-0-	30747	2		N	-0-			20
11	33300 X	28702	-0-	-4598 B	-0-	28702	2		N	-0-			20
12	33511 X	28962	-0-	-4549 B	-0-	28962	2		N	-0-			20
01	32333 X	26728	-0-	-5605 B	-0-	26728	2		N	-0-			20
02	28476 X	26493	-0-	-1983 B	-0-	26479	2	14 9	N	13			33
03	30752 X	28597	-0-	-2155 B	-0-	28524	2	73 9	N	66			99
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453													
10	7781 X	125	-0-	-7656 B	-320673	125	2		N	-0-			-0-
11	7530 X	12	-0-	-7518 B	-320673	12	2		N	-0-			-0-
12	7781 X	17	-0-	-7764 B	-320673	17	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2	-0-	-3098 B	-320673	2	2		N	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112 B	-320673				N	-0-			-0-
03	124 X	12	-0-	-112 B	-320673	12	2		N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953													
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-173392				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-173392				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-173392				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-173392				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-173392				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-173392				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	ALLOW 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
10	44485 X	39528	-0-	-4957 B	-0-	39420	2	108	9	N	98	120
11	41910 X	37144	-0-	-4766 B	-0-	37144	2			N	-0-	120
12	42191 X	37492	-0-	-4699 B	-0-	37492	2			N	-0-	120
01	41292 X	36700	-0-	-4592 B	-0-	36700	2			N	-0-	120
02	36512 X	32535	-0-	-3977 B	-0-	32535	2			N	-0-	120
03	39525 X	35302	-0-	-4223 B	-0-	35302	2			N	-0-	120
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516												
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-	-0-
12	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-	-0-
*03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928												
10	9641 X	513	-0-	-9128 B	-0-	513	2			N	-0-	-0-
11	9330 X	-0-	-0-	-9330 B	-0-					N	-0-	-0-
12	9641 X	-0-	-0-	-9641 B	-0-					N	-0-	-0-
01	6200 X	-0-	-0-	-6200 B	-0-					N	-0-	-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-	-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200												
10	21948 X	53	-0-	-21895 B	-0-	53	2			N	-0-	-0-
11	19710 X	86	-0-	-19624 B	-0-	86	2			N	-0-	-0-
12	16771 X	65	-0-	-16706 B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
01	7626 X	67	-0-	-7559 B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
02	308 X	68	-0-	-240 B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
03	93 X	23	-0-	-70 B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678												
10	9052 X	3950	-0-	-5102 B	-0-	3950	2			N	-0-	-0-
11	8760 X	-0-	-0-	-8760 B	-0-					N	-0-	-0-
12	9052 X	-0-	-0-	-9052 B	-0-					N	-0-	-0-
01	9052 X	-0-	-0-	-9052 B	-0-					N	-0-	-0-
02	7224 X	-0-	-0-	-7224 B	-0-					N	-0-	-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
10	34069 X	32749	-0-	-1320 B	-0-	32749	2			N	-0-	-0-
11	30270 X	27300	-0-	-2970 B	-0-	27300	2			N	-0-	-0-
12	28985 X	19745	-0-	-9240 B	-0-	19745	2			N	-0-	-0-
01	32736 X	5912	-0-	-26824 B	-0-	5912	2			N	-0-	-0-
02	29568 X	23090	-0-	-6478 B	-0-	23090	2			N	-0-	-0-
03	32736 X	21791	-0-	-10945 B	-0-	21791	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CORBY #1 GAS UNIT													06476 700 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
													WELL #:	3	RRCID ->	276032	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 8693 - 8934
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M					AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP SAVAGE GAS UNIT													WELL #:	495445 8	RRCID ->	225289	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	9985	PERF. 9024 - 9049
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
03	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
10	651	N		628	-0-	-23	-0-	628	3				Y	-0-								-0-
11	605	N		605	-0-	-0-	-0-	605	3				Y	-0-								-0-
12	682	N		682	-0-	-0-	-0-	682	3				Y	-0-								-0-
01	620	N		615	-0-	-5	-0-	615	3				Y	-0-								-0-
02	560	N		554	-0-	-6	-0-	554	3				Y	-0-								-0-
03	651	N		590	-0-	-61	-0-	590	3				Y	-0-								-0-
BURLESON, M. G. "A"													WELL #:	9U	RRCID ->	235885	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL	DEPTH	13970	PERF. 8718 - 8755
10	7464	X		7464	-0-	-0-	-0-	7462	3		2	9	N	2		2	1					-0-
11	7019	X		7019	-0-	-0-	-0-	7019	3				N	-0-								-0-
12	6910	X		6910	-0-	-0-	-0-	6909	3		1	9	N	1		1	1					-0-
01	7259	X		7259	-0-	-0-	-0-	7259	3				N	-0-								-0-
02	6440	X		6440	-0-	-0-	-0-	6438	3		2	9	N	2		2	1					-0-
*03	6556	X		6556	-0-	-0-	-0-	6555	3		1	9	N	1		1	1					-0-
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"													WELL #:	680770 1	RRCID ->	148379	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL	DEPTH	13895	PERF. 8312 - 8400
10	1085	N		983	-0-	-102	-0-	983	2				N	-0-								42
11	936	N		936	-0-	-0-	-0-	936	2				N	-0-								42
12	1085	N		950	-0-	-135	-0-	950	2				N	-0-								42
01	1023	N		953	-0-	-70	-0-	953	2				N	-0-								42
*02	924	N		841	-0-	-83	-0-	841	2				N	-0-								42
03	961	N		900	-0-	-61	-0-	900	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
10	228	N		228	-0-	-0-	-0-	227	2		1	9	Y	1		2	1					-0-
11	179	N		179	-0-	-0-	-0-	177	2		2	9	Y	2		2	1					-0-
12	186	N		125	-0-	-61	-0-	123	2		2	9	Y	2								2
01	217	N		122	-0-	-95	-0-	120	2		2	9	Y	2								4
02	168	N		150	-0-	-18	-0-	150	2				Y	-0-								4
*03	192	N		192	-0-	-0-	-0-	189	2		3	9	Y	3		3	1					4

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUSSELL "A"		WELL #:		2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9122 - 9285	
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8945 - 9132	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 8908	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8901 - 9110	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 8956	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
LEWIS "B"				//CONT.// 881167		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000	
								TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9213	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ELLIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600	
										PERF. 8832 - 9040	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260	
										PERF. 9025 - 9796	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RUSSELL "A"				WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171	
										PERF. 9017 - 9259	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RUSSELL "A"				WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190	
										PERF. 9116 - 9922	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RUSSELL "A"				WELL #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200	
										PERF. 8654 - 10133	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RUSSELL "A"				WELL #: 7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310	
										PERF. 9180 - 10089	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"													//CONT.// 06476 700 881167				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
													WELL #:				4R		RRCID -> 265162				COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9164 - 9732	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
GILLEN, IRA													WELL #:				3		RRCID -> 266213				COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-
XTO ENERGY INC. HARRELL "C"													945936 WELL #:				2		RRCID -> 146008				COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533		PERF. 8656 - 9160	
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			114	2						N	-0-							84
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			130	2		9	9			N	8		79	1				13
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			112	2						N	-0-							13
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			172	2						N	-0-							13
02		112 N	57	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-			57	2						N	-0-							13
03		124 N	96	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-			96	2						N	-0-							13
REED "E"													WELL #:				2		RRCID -> 148918				COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8850 - 9237	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-
WATSON, ELMORE ESTATE													WELL #:				1		RRCID -> 154483				COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9191 - 9385	
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24	2						N	-0-							32
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21	2						N	-0-							32
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35	2						N	-0-							32
01		31 N	28	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-			28	2						N	-0-							32
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31	2						N	-0-							32
03		31 N	22	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-			22	2						N	-0-							32

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936																																							
PINNACLE										WELL #: 1										RRCID -> 159236										COMPL. DATE 08/31/2004										TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																													
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																														
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					40																														
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					40																														
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					40																														
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					40																														
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					40																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					40																														
MARSHALL 'A'										WELL #: 6										RRCID -> 159257										COMPL. DATE 02/09/1996										TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697									
10	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-	1390	2				N	-0-					28																														
11	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	1451	2				N	-0-					28																														
12	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	1461	2				N	-0-					28																														
01	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-	1403	2				N	-0-					28																														
02	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	1358	2				N	-0-					28																														
*03	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	1451	2				N	-0-					28																														
COOK, LOUISE										WELL #: 1										RRCID -> 186132										COMPL. DATE 08/20/2001										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252									
10	401	N	401	-0-		-0-	-0-	401	2				N	-0-					-0-																														
11	583	N	583	-0-		-0-	-0-	583	2				N	-0-					-0-																														
12	643	N	643	-0-		-0-	-0-	643	2				N	-0-					-0-																														
01	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	2				N	-0-					-0-																														
02	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	2				N	-0-					-0-																														
*03	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	2				N	-0-					-0-																														
REED "E"										WELL #: 4										RRCID -> 186176										COMPL. DATE 08/10/2001										TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962									
10	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
11	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
12	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
01	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
02	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
03	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
REED "E"										WELL #: 5										RRCID -> 186291										COMPL. DATE 07/13/2001										TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979									
10	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
11	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
12	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
01	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
02	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
03	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									
10	2201	N	1957	-0-		-244	-0-	1845	2	112	9		N	102	176	1			13																														
11	1950	N	1914	-0-		-36	-0-	1914	2				N	-0-					13																														
12	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	1907	2				N	-0-					13																														
01	1953	N	1625	-0-		-328	-0-	1625	2				N	-0-					13																														
02	1792	N	1679	-0-		-113	-0-	1658	2	21	9		N	19					32																														
03	1922	N	1879	-0-		-43	-0-	1845	2	34	9		N	31					63																														
COOK, LOUISE										WELL #: A 3										RRCID -> 194828										COMPL. DATE 03/28/2003										TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442									
10	1488	N	1347	-0-		-141	-0-	1347	2				N	-0-					80																														
11	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	1204	2				N	-0-					80																														
12	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	1980	2				N	-0-					80																														
01	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	2250	2	37	9		N	34					114																														
02	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	1995	2	128	9		N	116	176	1			54																														
*03	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	2147	2				N	-0-					54																														

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506								
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
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-					63
11	30 N	28	-0-	-2	-0-		28 2			N	-0-					63
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 2			N	-0-					63
01	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2			N	-0-					63
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2			N	-0-					63
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-					63
ELMORE WATSON ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 195959	COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400							
10	217 N	202	-0-	-15	-0-		202 2			N	-0-					20
11	210 N	194	-0-	-16	-0-		194 2			N	-0-					20
12	217 N	196	-0-	-21	-0-		196 2			N	-0-					20
01	217 N	187	-0-	-30	-0-		187 2			N	-0-					20
02	168 N	161	-0-	-7	-0-		161 2			N	-0-					20
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 2			N	-0-					20
BLAZEK				WELL #:	2	RRCID -> 202048	COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346							
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		1564 2			N	-0-					20
11	1350 N	948	-0-	-402	-0-		948 2			N	-0-					20
12	1705 N	570	-0-	-1135	-0-		570 2			N	-0-					20
01	1550 N	437	-0-	-1113	-0-		437 2			N	-0-					20
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307 2			N	-0-					20
*03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		2222 2			N	-0-					20
SARANDOS				WELL #:	1	RRCID -> 205020	COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306							
10	1147 N	972	-0-	-175	-0-		972 2			N	-0-					13
11	1140 N	434	-0-	-706	-0-		434 2			N	-0-					13
12	1178 N	981	-0-	-197	-0-		981 2			N	-0-					13
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1433 2			N	-0-					13
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184 2			N	-0-					13
03	992 N	735	-0-	-257	-0-		735 2			N	-0-					13
PULLEN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 205574	COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500							
10	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-		6760 2			Y	-0-					31
11	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-		6406 2		6 9	Y	5					36
12	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-		6563 2		54 9	Y	49		55 1			30
01	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-		6110 2			Y	-0-					30
02	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-		5203 2			Y	-0-					30
*03	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-		5699 2		36 9	Y	33					63
FULTON "A"				WELL #:	5	RRCID -> 208420	COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
PINNACLE			WELL #:		3	RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8730 - 8742	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

PULLEN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9348	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HOLMES "S"			WELL #:		8	RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293		PERF. 9060 - 9201	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

EPPEES			WELL #:		1	RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8785 - 8832	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

HOLMES "S"			WELL #:		2	RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9043 - 9094	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HOLMES "S"			WELL #:		7	RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390		PERF. 9034 - 9171	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HULL, EFFIE MAE			WELL #:		3	RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8962 - 9091	
10	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-		34
11	900 N	480	-0-	-420	-0-	460	2	20	9	N	18		52
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	899	2	22	9	N	20		72
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-		72
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		72
03	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-		72

BEAR GRASS (PETTIT)											06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.											//CONT.// 945936									
BUFFALO CREEK GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380		PERF. 8794 - 8886	
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				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
03		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	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
03		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	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
03		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	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				

KING, GAIL											WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8909 - 9035	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
03		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	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
03		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	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-				
03		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													
HOLMES "S"			WELL #:		5	RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400		PERF. 9114 - 9250						
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON "A"					WELL #:	8	RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8860 - 8982					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON "A"					WELL #:	10	RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420		PERF. 8745 - 8951					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II					WELL #:	8	RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8726 - 8867					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II					WELL #:	3	RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8740 - 8870					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 8881 - 8931					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II					WELL #:	2	RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530		PERF. 8848 - 9044					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)															//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LEON																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
BUFFALO CREEK GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 243832															COMPL. DATE 11/06/2008															TOTAL DEPTH 14400															PERF. 8750 - 8845														
M	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																																																																				
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-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														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-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														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-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														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				

EPPES UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 248113															COMPL. DATE 02/19/2009															TOTAL DEPTH 14350															PERF. 8768 - 8882														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-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														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-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														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-																																																																				

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 8758 - 9130	
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	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
EPPES UNIT					WELL #:		6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8753 - 8937						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #:		6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8639 - 8726						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PINNACLE					WELL #:		4		RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8559 - 8647						
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-					10		
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2				N	-0-					10		
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2				N	-0-					10		
01		806 N	746	-0-	-60	-0-	-0-	746	2				N	-0-					10		
02		700 N	624	-0-	-76	-0-	-0-	624	2				N	-0-					10		
03		775 N	716	-0-	-59	-0-	-0-	716	2				N	-0-					10		
REED "E" GAS UNIT					WELL #:		12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286		PERF. 8763 - 8878						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
KING, GAIL					WELL #:		21		RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608		PERF. 8845 - 8966						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
EPPES UNIT					WELL #:		5		RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8738 - 8932						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
LOUISE COOK "A" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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					
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2				N	-0-			-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2				N	-0-			-0-
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2				N	-0-			-0-
01	1922 N	1411	-0-	-511	-0-	1411	2				N	-0-			-0-
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2				N	-0-			-0-
*03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2				N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GAIL KING		WELL #:		38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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														
GAIL KING			WELL #: 34			RRCID -> 258448			COMPL. DATE 08/01/2010			TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

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

VARIBUS					WELL #: 4			RRCID -> 259948			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

NEWELL "A"					WELL #: 5			RRCID -> 260727			COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 6			RRCID -> 261358			COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II					WELL #: 1			RRCID -> 261543			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

HUNTER GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 262347			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					90
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					90
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					90
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					90
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					90
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					90
BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPES UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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														
NEWELL "A"			WELL #:		2	RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9154							
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #:		21	RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433		PERF. 8889 - 9118							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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 #: 11			RRCID -> 266336			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002							
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLAZEK			WELL #: 6			RRCID -> 271282			COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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								
H. L. & P. GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	272927	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	8751 - 8912
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4926	2	53 9	N	48		70	
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4578	2	43 9	N	39		109	
12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-		109	
01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4533	2	62 9	N	56		165	
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-		165	
*03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-		165	

FERN V. ROBINSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	273926	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	8897 - 8971
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SPRING BRANCH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	275277	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9087 - 9179
10	2697 X	2559	-0-	-138	-0-	2559	2		N	-0-		10	
11	2880 X	1709	-0-	-1171	-0-	1709	2		N	-0-		10	
12	2976 X	2	-0-	-2974	-0-	2	2		N	-0-		10	
01	2976 X	2186	-0-	-790	-0-	2186	2		N	-0-		10	
02	2688 X	1011	-0-	-1677	-0-	1011	2		N	-0-		10	
03	2573 X	1699	-0-	-874	-0-	1699	2		N	-0-		10	

HUNTER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	8997 - 9156
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BEAR GRASS (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WALKER GAS UNIT 1				06476 750 090870	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON					
				WELL #:	4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	8456 - 8462	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	614 N	614	-0-	-0- B	-0-		614 3			N	-0-			113
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6442 - 6449	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. REED 'E' GAS UNIT				945936		RRCID ->	280504	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7974 - 8104	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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	
10	806 X	142	-0-	-664	-0-	142 2		N	-0-					134
11	780 X	163	-0-	-617	-0-	163 2		N	-0-	62 1				72
12	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-					72
01	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-					72
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-					72
*03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-					72
KENNEDY, VERNA				WELL #:	1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9618 - 9774	
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-					211
11	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-	90 1				121
12	2945 X	1776	-0-	-1169	-0-	1776 2		N	-0-					121
01	2945 X	724	-0-	-2221	-0-	724 3		N	-0-					121
02	1904 N	1568	-0-	-336	-0-	1568 3		N	-0-					121
*03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-					121
WALKER				WELL #:	2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9472 - 9686	
10	899 X	154	-0-	-745	-0-	154 2		N	-0-					151
11	870 X	176	-0-	-694	-0-	176 2		N	-0-					151
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-					151
01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-					151
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-					151
*03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-					151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550								
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
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					168
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					168
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					168
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					168
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					168
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	100	3	1	9	N	1					169

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094								
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					20
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					20
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					20
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					20
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					20
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	101	3	1	9	N	1					21

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072								
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					131
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					131
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					131
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					131
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3	9	N	3					134

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178								
10	5208 X	5118	-0-	-90	-0-	5116	3	2	9	Y	2					120
11	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5061	3	52	9	Y	47					167
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			Y	-0-					167
01	5115 X	1483	-0-	-3632	-0-	1483	3			Y	-0-					167
02	4480 X	1141	-0-	-3339	-0-	1141	3			Y	-0-					167
03	4960 X	4360	-0-	-600	-0-	4360	3			Y	-0-					167

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173								
10	3069 X	2349	-0-	-720	-0-	2349	3			Y	-0-					40
11	2820 X	2308	-0-	-512	-0-	2308	3			Y	-0-					40
12	2449 X	1876	-0-	-573	-0-	1876	3			Y	-0-					40
01	2449 X	1994	-0-	-455	-0-	1994	3			Y	-0-					40
02	2100 N	1623	-0-	-477	-0-	1623	3			Y	-0-					40
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					40

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226								
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					113
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					113
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					113
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					113
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					113
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226								
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					60
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					60
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					60
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					60
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					60
*03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. CHRISTIAN													CNTY: LEON								
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 090870													NON-ASSOCIATED								
WELL #: 2													RRCID -> 233803								
COMPL. DATE 11/10/2007													TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330								
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
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						111
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						111
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						111
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						111
02		100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-						111
*03		68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	3			N	-0-						111
DAUGHTRY GAS UNIT													WELL #: 1								
RRCID -> 236025													COMPL. DATE 03/22/2008								
TOTAL DEPTH 10400													PERF. 9382 - 10136								
10		1302	N	634	-0-	-668	-0-	-0-		634	3			N	-0-						87
11		989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-		823	3	166	9	N	151	171	1				67
12		765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-		765	3			N	-0-						67
01		730	N	730	-0-	-0-	-0-	-0-		730	3			N	-0-						67
02		924	N	826	-0-	-98	-0-	-0-		625	3	201	9	N	183	181	1				69
*03		1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-		1084	3			N	-0-						69
FURLOUGH GAS UNIT													WELL #: 1								
RRCID -> 236078													COMPL. DATE 03/18/2008								
TOTAL DEPTH 10380													PERF. 9642 - 10260								
10		683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-		683	3			N	-0-						68
11		720	N	554	-0-	-166	-0-	-0-		554	3			N	-0-						68
12		835	N	835	-0-	-0-	-0-	-0-		835	3			N	-0-						68
01		1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-		1064	3			N	-0-						68
02		563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		563	3			N	-0-						68
03		744	N	684	-0-	-60	-0-	-0-		684	3			N	-0-						68
ELLISON GAS UNIT													WELL #: 1								
RRCID -> 237262													COMPL. DATE 03/19/2008								
TOTAL DEPTH 10400													PERF. 9598 - 10224								
10		4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	-0-		4456	3	64	9	N	58	163	1				49
11		4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	-0-		4621	3	9	9	N	8						57
12		3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	-0-		3837	3	112	9	N	102						159
01		3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-		3210	3	118	9	N	107	182	1				84
02		1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	-0-		1151	3	6	9	N	5						89
*03		3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-		2995	3	6	9	N	5						94
DAUGHTRY GAS UNIT													WELL #: 2								
RRCID -> 243809													COMPL. DATE 10/25/2008								
TOTAL DEPTH 10474													PERF. 9662 - 10378								
10		822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-		822	3			N	-0-						98
11		1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-		1243	3			N	-0-						98
12		1364	N	824	-0-	-540	-0-	-0-		824	3			N	-0-						98
01		1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-		1075	3			N	-0-						98
02		1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-		1184	3			N	-0-						98
*03		1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-		1296	3			N	-0-						98
HAYNIE													WELL #: 1								
RRCID -> 244650													COMPL. DATE 10/27/2008								
TOTAL DEPTH 10444													PERF. 9712 - 10326								
10		124	N	110	-0-	-14	-0-	-0-		110	3			N	-0-						46
11		123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-						46
12		124	N	112	-0-	-12	-0-	-0-		112	3			N	-0-						46
01		124	N	114	-0-	-10	-0-	-0-		114	3			N	-0-						46
02		112	N	103	-0-	-9	-0-	-0-		103	3			N	-0-						46
03		124	N	105	-0-	-19	-0-	-0-		105	3			N	-0-						46
WALKER GAS UNIT 1													WELL #: 4T								
RRCID -> 253180													COMPL. DATE 08/06/2009								
TOTAL DEPTH 10867													PERF. 9210 - 10736								
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*03		1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-		1580	3			N	-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
MADDOUX GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			60
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-			60
12	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-			60
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-			60
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-			60
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			60
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122														
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2497	3	3	9	N	3			35
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	3	2	9	N	2			37
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-			37
01	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	2014	3	2	9	N	2			39
02	1876 N	1583	-0-	-293	-0-	1582	3	1	9	N	1			40
03	2077 N	1759	-0-	-318	-0-	1759	3			N	-0-			40
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256														
10	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	3			N	-0-			152
11	2130 N	1890	-0-	-240	-0-	1890	3			N	-0-			152
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-			152
01	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-			152
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-			152
03	2387 N	2171	-0-	-216	-0-	2171	3			N	-0-			152
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275														
10	3100 X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			N	-0-			70
11	2640 X	1677	-0-	-963	-0-	1677	3			N	-0-			70
12	2542 X	1434	-0-	-1108	-0-	1434	3			N	-0-			70
01	2418 X	1779	-0-	-639	-0-	1775	3	4	9	N	4			74
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-			74
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-			74
ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			112
11	1860 N	1134	-0-	-726	-0-	1134	3			N	-0-			112
12	1736 N	957	-0-	-779	-0-	957	3			N	-0-			112
01	1767 N	1003	-0-	-764	-0-	999	3	4	9	N	4			116
02	1064 N	1028	-0-	-36	-0-	1028	3			N	-0-			116
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			116
JENSEN GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378														
10	992 N	446	-0-	-546	-0-	446	3			N	-0-			49
11	570 N	202	-0-	-368	-0-	202	3			N	-0-			49
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			49
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	3	1	9	N	1			50
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			50
03	1209 N	295	-0-	-914	-0-	295	3			N	-0-			50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
BEDSOLE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235															
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	
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-				134	
11	1350 N	652	-0-	-698	-0-	652	3		N	-0-				134	
12	744 N	363	-0-	-381	-0-	363	3		N	-0-				134	
01	620 N	283	-0-	-337	-0-	283	3		N	-0-				134	
02	616 N	227	-0-	-389	-0-	227	3		N	-0-				134	
03	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3		N	-0-				134	
BUSY B GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224															
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3		N	-0-				173	
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3		N	-0-				173	
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		N	-0-				173	
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3		N	-0-				173	
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-				173	
*03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-				173	
WALKER GAS UNIT 1															
WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152															
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-				331	
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-				331	
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-				331	
01	1736 N	372	-0-	-1364	-0-	372	3		N	-0-				331	
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-				N	-0-				331	
*03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-				331	
BUSY B GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098															
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2214	3	202	9	N	184	178	1	65	
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2245	3	128	9	N	116			181	
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-			181	
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2423	3	6	9	N	5			186	
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			186	
*03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-			186	
KLARAS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142															
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3		N	-0-				114	
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-				114	
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-				114	
01	775 N	618	-0-	-157	-0-	618	3		N	-0-				114	
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-				114	
03	651 N	345	-0-	-306	-0-	345	3		N	-0-				114	
BEDSOLE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909															
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-				77	
11	1050 N	957	-0-	-93	-0-	957	3		N	-0-				77	
12	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3		N	-0-				77	
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3		N	-0-				77	
02	896 N	884	-0-	-12	-0-	884	3		N	-0-				77	
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-				77	
BETTS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940															
10	23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	22948	3	317	9	N	288	182	1	255	
11	21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	21050	3	290	9	N	264	348	1	171	
12	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	19612	3	347	9	N	315	176	1	310	
01	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16298	3	274	9	N	249	348	1	211	
02	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	16818	3	406	9	N	369	358	1	222	
*03	16343 X	16343	-0-	-0-	-0-	16038	3	305	9	N	277	336	1	163	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	090870														
MILES-CLUTE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 265436				COMPL. DATE 10/26/2011				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364					
M	ALLOW	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	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-			100	3			N	-0-					123	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-			126	3			N	-0-					123	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	3			N	-0-					123	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-			183	3			N	-0-					123	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-			139	3			N	-0-					123	
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-			107	3			N	-0-					123	
ERICSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 266123				COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148					
10	930 N	793	-0-	-137	-0-			780	3	13	9	N	12					114	
11	900 N	788	-0-	-112	-0-			781	3	7	9	N	6					120	
12	930 N	734	-0-	-196	-0-			645	3	89	9	N	81					201	
01	806 N	456	-0-	-350	-0-			450	3	6	9	N	5					206	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-			862	3	55	9	N	50	150	1			106	
*03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-			1140	3			N	-0-					106	
TOMMY JOHNSON				WELL #:	1	RRCID -> 266124				COMPL. DATE 03/24/2012				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076					
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-			1357	3	118	9	N	107	175	1			52	
11	1200 N	1012	-0-	-188	-0-			1009	3	3	9	N	3					55	
12	1240 N	838	-0-	-402	-0-			838	3			N	-0-					55	
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-			1401	3			N	-0-					55	
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-			1223	3	6	9	N	5					60	
*03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			1018	3	23	9	N	21					81	
BEDSOLE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 266134				COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144					
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-			1519	3			N	-0-					117	
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-			1495	3			N	-0-					117	
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-			1625	3			N	-0-					117	
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-			1621	3			N	-0-					117	
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-			1190	3			N	-0-					117	
*03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-			1437	3			N	-0-					117	
HAYNIE				WELL #:	2	RRCID -> 266161				COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172					
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-			5108	3	13	9	N	12					96	
11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-			4457	3	6	9	N	5					101	
12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-			4033	3	9	9	N	8					109	
01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-			3523	3	17	9	N	15					124	
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-			3575	3	11	9	N	10					134	
*03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-			4120	3	255	9	N	232	180	1			186	
FURLOUGH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 267003				COMPL. DATE 06/25/2011				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212					
10	2697 N	2542	-0-	-155	-0-			2542	3			N	-0-					69	
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-			2623	3	3	9	N	3					72	
12	2170 N	2072	-0-	-98	-0-			2072	3			N	-0-					72	
01	2542 N	1712	-0-	-830	-0-			1706	3	6	9	N	5					77	
02	2464 N	1142	-0-	-1322	-0-			1142	3			N	-0-					77	
03	2077 N	1952	-0-	-125	-0-			1952	3			N	-0-					77	
WILLIAMS HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 267632				COMPL. DATE 03/16/2013				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129					
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-			1518	3			N	-0-					106	
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-			1319	3			N	-0-					106	
12	1581 N	1468	-0-	-113	-0-			1468	3			N	-0-					106	
01	1519 N	1318	-0-	-201	-0-			1318	3			N	-0-					106	
02	1232 N	996	-0-	-236	-0-			996	3			N	-0-					106	
03	1457 N	861	-0-	-596	-0-			861	3			N	-0-					106	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204															
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
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-				102
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-				102
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-				102
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-				102
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-				102
03	651 N	506	-0-	-145	-0-	502	3	4	9	N	4				106
KLARAS GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128	
10	2387 N	1711	-0-	-676	-0-	1711	3			N	-0-	175	1		77
11	2220 N	1768	-0-	-452	-0-	1768	3			N	-0-				77
12	2015 N	1680	-0-	-335	-0-	1639	3	41	9	N	37				114
01	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1510	3			N	-0-				114
02	1652 N	1169	-0-	-483	-0-	1169	3			N	-0-				114
03	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-				114
ERICSON GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124	
10	3100 N	3392	-0-	292	292	3392	3			N	-0-				145
11	2951 N	2659	-0-	-292	-0-	2659	3			N	-0-				145
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-				145
01	1705 X	1432	-0-	-273	-0-	1432	3			N	-0-				145
02	1540 X	1175	-0-	-365	-0-	1175	3			N	-0-				145
*03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-				145
KLARAS GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137	
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3064	3	14	9	N	13				42
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2944	3	3	9	N	3				45
12	2976 X	2631	-0-	-345	-0-	2629	3	2	9	N	2				47
01	2976 X	2508	-0-	-468	-0-	2484	3	24	9	N	22				69
02	2688 X	1944	-0-	-744	-0-	1944	3			N	-0-				69
03	2976 X	2427	-0-	-549	-0-	2427	3			N	-0-				69
ERICSON GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149	
10	3720 X	2589	-0-	-1131	-0-	2587	3	2	9	N	2				66
11	3360 X	2844	-0-	-516	-0-	2781	3	63	9	N	57				123
12	3193 X	2581	-0-	-612	-0-	2581	3			N	-0-				123
01	3193 X	2113	-0-	-1080	-0-	2113	3			N	-0-				123
02	2660 X	2509	-0-	-151	-0-	2501	3	8	9	N	7				130
03	2945 X	1720	-0-	-1225	-0-	1717	3	3	9	N	3				133
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152	
10	1023 N	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-				59
11	870 N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-				59
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-				59
01	775 N	444	-0-	-331	-0-	444	3			N	-0-				59
02	700 N	524	-0-	-176	-0-	524	3			N	-0-				59
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	412	3			N	-0-				59
HARVEY GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918	
10	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9756	3	22	9	N	20				106
11	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9540	3	98	9	N	89				195
12	8897 X	7980	-0-	-917	-0-	7944	3	36	9	N	33	179	1		49
01	8897 X	4619	-0-	-4278	-0-	4411	3	208	9	N	189	186	1		52
02	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8906	3	20	9	N	18				70
*03	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9407	3	11	9	N	10				80

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
CORBY #1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186														
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	
10	1581 N	1254	-0-	-327	-0-	1254	3			N	-0-		88	
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-		88	
12	1674 N	1506	-0-	-168	-0-	1467	3	39	9	N	35		123	
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	3	13	9	N	12		135	
02	2800 N	3347	-0-	547	547	3260	3	87	9	N	79	171 1	43	
*03	3100 N	2928	-0-	-172	375	2884	3	44	9	N	40		83	
ROSIER GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196	
10	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1246	3	6	9	N	5		105	
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1792	3	85	9	N	77		182	
12	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5437	3	34	9	N	31		213	
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5312	3	68	9	N	62	180 1	95	
02	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5294	3	36	9	N	33		128	
*03	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5721	3	17	9	N	15		143	
HARVEY GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988	
10	8866 X	7835	-0-	-1031	-0-	7794	3	41	9	N	37		91	
11	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8547	3	87	9	N	79		170	
12	10695 X	8651	-0-	-2044	-0-	8598	3	53	9	N	48	184 1	34	
01	10695 X	7334	-0-	-3361	-0-	7300	3	34	9	N	31		65	
02	9660 X	6439	-0-	-3221	-0-	6348	3	91	9	N	83		148	
03	8928 X	7406	-0-	-1522	-0-	7394	3	12	9	N	11		159	
ERICSON GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065	
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-		117	
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-		117	
12	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3080	3	160	9	N	145	170 1	92	
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-		92	
02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2801	3	146	9	N	133	175 1	50	
*03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3374	3	11	9	N	10		60	
THOMAS GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854	
10	26264 X	26264	-0-	-0-	-0-	25701	3	563	9	N	512	360 1	260	
11	25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	24875	3	474	9	N	431	541 1	150	
12	26033 X	26033	-0-	-0-	-0-	25678	3	355	9	N	323	353 1	120	
01	32667 X	32667	-0-	-0-	-0-	32161	3	506	9	N	460	357 1	223	
02	29378 X	29378	-0-	-0-	-0-	28879	3	499	9	N	454	539 1	138	
*03	31663 X	31663	-0-	-0-	-0-	31113	3	550	9	N	500	535 1	103	
GRAY GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852	
10	13330 X	5033	-0-	-8297	-0-	5022	3	11	9	N	10		30	
11	12900 X	4123	-0-	-8777	-0-	4121	3	2	9	N	2		32	
12	13330 X	3707	-0-	-9623	-0-	3707	3			N	-0-		32	
01	13330 X	3303	-0-	-10027	-0-	3303	3			N	-0-		32	
02	5852 X	2774	-0-	-3078	-0-	2774	3			N	-0-		32	
03	5022 X	2751	-0-	-2271	-0-	2751	3			N	-0-		32	
KLARAS GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164	
10	12710 X	2729	-0-	-9981	-0-	2729	3			N	-0-		108	
11	4950 X	2518	-0-	-2432	-0-	2518	3			N	-0-		108	
12	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	3660	3	19	9	N	17		125	
01	3782 X	2779	-0-	-1003	-0-	2779	3			N	-0-		125	
02	2940 X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	3			N	-0-		125	
03	3689 X	1985	-0-	-1704	-0-	1985	3			N	-0-		125	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
CL&F OPERATING LLC			154789						
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:	5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300 PERF. 9640 - 10007
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LOVERING, E.H.		WELL #:	1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830 PERF. 9412 - 9464
10	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	3	Y -0-	-0-
11	630 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	Y -0-	-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3	Y -0-	-0-
01	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3	Y -0-	-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	3	Y -0-	-0-
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3	Y -0-	-0-
ROY, LEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150 PERF. 9252 - 9607
10	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	3	N -0-	-0-
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3	N -0-	-0-
12	961 N	843	-0-	-118	-0-	843	3	N -0-	-0-
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	812	3	N -0-	-0-
02	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	3	N -0-	-0-
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3	N -0-	-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957 PERF. 9322 - 9852
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y -0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y -0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y -0-	-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y -0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y -0-	-0-
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	Y -0-	-0-
WORTHY "A" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146135	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	10343 PERF. 9224 - 9822
10	14B2 EXT	192	-0-	192	1630	192	3	N -0-	-0-
11	14B2 EXT	90	-0-	90	1720	90	3	N -0-	-0-
12	14B2 EXT	113	-0-	113	1833	113	3	N -0-	-0-
01	14B2 EXT	125	-0-	125	1958	125	3	N -0-	-0-
02	14B2 EXT	172	-0-	172	2130	172	3	N -0-	-0-
03	14B2 EXT	37	-0-	37	2167	37	3	N -0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
SAVAGE GAS UNIT																			
WELL #: 6										RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9450 - 9720			
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			
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-			
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-			
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-			
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-			
02	1624 N	1125	-0-	-499	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-			
03	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-			
KELLY "A"										WELL #: 1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9273 - 9533	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
WEST "B"										WELL #: 1U		RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11220 - 11252	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
KELLY "B"										WELL #: 1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9717 - 9888	
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-			
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-			
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-			
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-			
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-			
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-			
WEST "B"										WELL #: 4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307		PERF. 9386 - 9592	
10	4867 X	4778	-0-	-89	-0-	4778	3			Y	-0-					-0-			
11	4710 X	4591	-0-	-119	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-			
12	4867 X	4572	-0-	-295	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-			
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-			
02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4424	3	1	9	Y	-1	1	1			-0-			
*03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-			
SAVAGE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 9024 - 9918	
10	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-			
11	3450 X	3226	-0-	-224	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-			
12	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-			
01	3658 X	2305	-0-	-1353	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-			
02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-			
*03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-			
LOVERING, E. H. "A"										WELL #: 4 U		RRCID -> 219142		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13285		PERF. 9348 - 9646	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445										
WEST "A"										WELL #: 3		RRCID -> 220461		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13702		PERF. 9166 - 9937		
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
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-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		
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
WEST "A"										WELL #: 1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9170 - 9941		
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-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		
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
WORTHY "A" UNIT										WELL #: 4U		RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 9115 - 9961		
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03		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		
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03		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		
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03		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 #:		4	RRCID ->	241467	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14333 PERF. 9372 - 10287	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3		N	-0-	-0-
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		N	-0-	-0-
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-	-0-
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3		N	-0-	-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3160	3	1 9	N	1 1	-0-
*03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3		N	-0-	-0-
WEST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	243509	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	14350 PERF. 9520 - 9598	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORTHY		WELL #:		2	RRCID ->	243513	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813 PERF. 9212 - 10022	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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															
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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														
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124														
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	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629														
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31204						N	2	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31204						N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31204						N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31204						N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31204						N	-0-	-0-
03	SWR	10	717	-0-	717	31921	717	3				N	-0-	-0-
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
BLACK "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468															
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION															
MCMAHON, RICHARD L.															
WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY															
RUSSELL "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442															
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-		7	1	70	2	Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		9	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-		27	1	131	2	Y	5			5
							6	9							
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-		3	1	143	2	Y	4	5	1	4
							4	9							
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-		2	1	108	2	Y	4			8
							4	9							
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-		30	1	587	2	Y	5	6	1	7
							6	9							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167														
RUSSELL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9512 - 9570						
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"			WELL #: 2		RRCID -> 133636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9172 - 9498				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOLMES "A"			WELL #: 1		RRCID -> 161379		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 14966		PERF. 9154 - 9398						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUSSELL "A"			WELL #: 3		RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 10040						
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	388	1	3636	2	Y	63					161
							69	9									
11	3000	N	3795	-0-	795	795	414	1	3193	2	Y	171	174	1			158
							188	9									
12	4891	X	4096	-0-	-795	-0-	503	1	3483	2	Y	100	164	1			94
							110	9									
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	73	1	3709	2	Y	75	92	1			77
							83	9									
*02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	57	1	2712	2	Y	64					141
							70	9									
*03	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	549	1	10889	2	Y	91	98	1			134
							100	9									
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 10072				
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	2	18	9	Y	16	54	1			19
11	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	1843	2	20	9	Y	18					37
12	1860	N	1198	-0-	-662	-0-	1196	2	2	9	Y	2					39
01	2077	N	661	-0-	-1416	-0-	655	2	6	9	Y	5	40	1			4
02	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	1111	2	8	9	Y	7					11
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9					20
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 10254						
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	Y	3	6	1			3
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4					7
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1					8
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	8	1			2
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2					4
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3					7

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT														CNTY: LEON			
				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	881167												
				WELL #:	3	RRCID -> 173628				COMPL. DATE 10/23/1999				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480			
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
10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2233	2	19	9	Y	17	45	1			20
11		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2688	2	30	9	Y	27					47
12		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2513	2	6	9	Y	5					52
01		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2763	2	22	9	Y	20	54	1			18
*02		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2329	2	25	9	Y	23					41
*03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2554	2	20	9	Y	18					59
GILLEN, IRA				WELL #:	1	RRCID -> 175055				COMPL. DATE 03/11/2000				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210			
10		6386 X	4933	-0-	-1453	-0-	4878	2	55	9	Y	50	55	1			-0-
11		6540 X	5461	-0-	-1079	-0-	5395	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
12		6758 X	5006	-0-	-1752	-0-	4925	2	81	9	Y	74	38	1			36
01		6758 X	2490	-0-	-4268	-0-	2433	2	57	9	Y	52	19	1			69
02		5096 X	1206	-0-	-3890	-0-	1198	2	8	9	Y	7					76
03		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					76
ELLIS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 179496				COMPL. DATE 06/08/2000				TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176			
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
11		510 N	421	-0-	-89	-0-	417	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12		496 N	261	-0-	-235	-0-	257	2	4	9	Y	4					4
01		744 N	425	-0-	-319	-0-	415	2	10	9	Y	9	4	1			9
*02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					9
*03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	664	2	12	9	Y	11	11	1			9
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 179610				COMPL. DATE 07/13/2000				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476			
10		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3063	2	26	9	Y	24	68	1			28
11		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2593	2	29	9	Y	26					54
12		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3881	2	9	9	Y	8					62
01		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3605	2	28	9	Y	25	64	1			23
*02		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3541	2	32	9	Y	29					52
*03		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3581	2	29	9	Y	26					78
GILLEN, IRA				WELL #:	2	RRCID -> 180077				COMPL. DATE 06/30/2000				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEWIS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 180426				COMPL. DATE 08/25/2000				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ELLIS "B"				WELL #:	3	RRCID -> 181810				COMPL. DATE 09/24/2000				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEON																																							
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT./// 06476 800																																																											
ELLIS "B"										//CONT./// 881167																																																											
WELL #:										1										RRCID -> 253554										COMPL. DATE 11/07/2009										TOTAL DEPTH 10500										PERF. 9262 - 9278																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	(-)	STATUS	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																				
10		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-																																				
11		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-																																				
12		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-																																				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-																																				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-																																				
03		SWR	10	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-																																				
RUSSELL "A"										WELL #:										4R										RRCID -> 262370										COMPL. DATE 05/27/2011										TOTAL DEPTH 10206										PERF. 9164 - 9732									
10		2349	X		2349	-0-		-0-		-0-		-0-		2349	2							Y		-0-									-0-																																				
11		3462	X		3462	-0-		-0-		-0-		-0-		3462	2							Y		-0-									-0-																																				
12		6313	X		6313	-0-		-0-		-0-		-0-		6270	2			43	9			Y		39		4	1						35																																				
01		4515	X		4515	-0-		-0-		-0-		-0-		87	1			4410	2			Y		16		35	1						16																																				
														18	9																																																						
*02		4974	X		4974	-0-		-0-		-0-		-0-		101	1			4855	2			Y		16									32																																				
														18	9																																																						
03		3565	X		2485	-0-		-1080		-0-		-0-		2463	2			22	9			Y		20		23	1						29																																				
RUSSELL "A"										WELL #:										5										RRCID -> 262372										COMPL. DATE 05/29/2011										TOTAL DEPTH 10190										PERF. 9116 - 9922									
10		824	N		824	-0-		-0-		-0-		-0-		824	2							Y		-0-									-0-																																				
11		882	N		882	-0-		-0-		-0-		-0-		882	2							Y		-0-									-0-																																				
12		3100	N		3512	-0-		-412		-0-		-412		3486	2			26	9			Y		24		2	1						22																																				
01		3100	N		6059	-0-		-2959		-0-		-2959		3371	1			5917	2			Y		24		22	1						24																																				
														26	9																																																						
*02		2800	N		5356	-0-		-2556		-0-		-2556		5927	1			5225	2			Y		19									43																																				
														21	9																																																						
03		3100	N		3078	-0-		-22		-0-		-22		5905	2			26	9			Y		24		31	1						36																																				
RUSSELL "A"										WELL #:										6										RRCID -> 262523										COMPL. DATE 01/12/2012										TOTAL DEPTH 10200										PERF. 9116 - 10133									
10		3085	X		3085	-0-		-0-		-0-		-0-		3081	2			4	9			Y		4									12																																				
11		3323	X		3323	-0-		-0-		-0-		-0-		3308	2			15	9			Y		14		13	1						13																																				
12		2635	X		1977	-0-		-658		-0-		-658		1966	2			11	9			Y		10		14	1						9																																				
01		3308	X		3308	-0-		-0-		-0-		-0-		64	1			3234	2			Y		9		9	1						9																																				
														10	9																																																						
*02		2899	X		2899	-0-		-0-		-0-		-0-		59	1			2831	2			Y		8									17																																				
														9	9																																																						
03		1581	X		1047	-0-		-534		-0-		-534		1038	2			9	9			Y		8		12	1						13																																				
RUSSELL "A"										WELL #:										7										RRCID -> 264449										COMPL. DATE 10/27/2011										TOTAL DEPTH 10310										PERF. 9180 - 10089									
10		4154	X		3537	-0-		-617		-0-		-617		3537	2							Y		-0-									-0-																																				
11		3503	X		3503	-0-		-0-		-0-		-0-		3503	2							Y		-0-									-0-																																				
12		4402	X		3683	-0-		-719		-0-		-719		3659	2			24	9			Y		22		2	1						20																																				
01		4402	X		3976	-0-		-426		-0-		-426		76	1			3892	2			Y		7		20	1						7																																				
														8	9																																																						
02		3892	X		2279	-0-		-1613		-0-		-1613		46	1			2224	2			Y		8									15																																				
														9	9																																																						
03		3627	X		1756	-0-		-1871		-0-		-1871		1741	2			15	9			Y		14		11	1						18																																				
CAMPBELL GAS UNIT										WELL #:										5										RRCID -> 266095										COMPL. DATE 11/14/2011										TOTAL DEPTH 10264										PERF. 8863 - 10044									
10		2759	X		2436	-0-		-323		-0-		-323		2433	2			3	9			Y		3		35	1						338																																				
11		2670	X		2251	-0-		-419		-0-		-419		2248	2			3	9			Y		3		32	1						309																																				
12		2945	X		2031	-0-		-914		-0-		-914		1984	2			47	9			Y		43		77	1						275																																				
01		2945	X		1473	-0-		-1472		-0-		-1472		1425	2			48	9			Y		44		78	1						241																																				
*02		1917	N		1917	-0-		-0-		-0-		-0-		1852	2			65	9			Y		59									300																																				
*03		2799	N		2799	-0-		-0-		-0-		-0-		2730	2			69	9			Y		63		62	1						301																																				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY GILLEN, IRA															//CONT.// 06476 800 881167 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
															RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161				
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											
10		7409 X	7007	-0-	-402	-0-	6934 2	73 9	Y	66	79 1			-0-											
11		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6907 2	84 9	Y	76	76 1			-0-											
12		7409 X	7053	-0-	-356	-0-	6939 2	114 9	Y	104	62 1			42											
01		7409 X	5674	-0-	-1735	-0-	5543 2	131 9	Y	119	70 1			91											
02		7028 X	5351	-0-	-1677	-0-	5305 2	46 9	Y	42				133											
03		7223 X	6737	-0-	-486	-0-	6619 2	118 9	Y	107	105 1			135											
WAGNER OIL COMPANY JOHNSON "AB" GAS UNIT															891175 WELL #:		RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 9677		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-											
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-											
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
XTO ENERGY INC. HULL, EFFIE MAE															945936 WELL #:		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824		PERF. 9372 - 9491		
10	1736 X	1663	-0-	-73	-0-	1656 2	7 9	N		6	147 1			21											
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N		-0-				21											
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N		-0-				21											
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N		-0-				21											
02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N		-0-				21											
*03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N		-0-				21											
HUNTER GAS UNIT															WELL #:		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9064 - 10028		
10	1240 N	996	-0-	-244	-0-	996 2		N		-0-				20											
11	1080 N	945	-0-	-135	-0-	945 2		N		-0-				20											
12	1147 N	985	-0-	-162	-0-	985 2		N		-0-				20											
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	981 2		N		-0-				20											
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N		-0-				20											
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N		-0-				20											
GUEST -A-															WELL #:		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 9912 - 10130		
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N		-0-				38											
11	2130 N	1936	-0-	-194	-0-	1877 2	59 9	N		54				92											
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2231 2	26 9	N		24	96 1			20											
01	2201 N	2151	-0-	-50	-0-	2108 2	43 9	N		39				59											
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N		-0-				59											
03	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	2038 2	22 9	N		20				79											
PINNACLE															WELL #:		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9156 - 9229		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-											
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-											
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-											
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-											
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-											
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-											

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HULL #1		WELL #:		2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9404 - 9684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2077 N	1765	-0-	-312	-0-		1765	2		N	-0-			30
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006	2		N	-0-			30
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2263	2		N	-0-			30
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		2288	2		N	-0-			30
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-		2549	2		N	-0-			30
*03	3100 N	3187	-0-	87	87		3187	2		N	-0-			30
MCASHAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 9421 - 9518		
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		2398	2		N	-0-			41
11	2550 N	2252	-0-	-298	-0-		2252	2		N	-0-			41
12	2511 N	2365	-0-	-146	-0-		2365	2		N	-0-			41
01	2387 N	2383	-0-	-4	-0-		2383	2		N	-0-			41
02	2100 N	2058	-0-	-42	-0-		2058	2		N	-0-			41
03	2356 N	823	-0-	-1533	-0-		823	2		N	-0-			41
FULLEN				WELL #:	2	RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 11007 - 11013		
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1312	2		N	-0-			20
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253	2		N	-0-			20
12	1364 N	1263	-0-	-101	-0-		1263	2		N	-0-			20
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314	2		N	-0-			20
02	1176 N	844	-0-	-332	-0-		844	2		N	-0-			20
03	1271 N	1159	-0-	-112	-0-		1159	2		N	-0-			20
VARIBUS				WELL #:	2	RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9323 - 9398		
10	3999 X	3609	-0-	-390	-0-		3609	2		N	-0-			85
11	3870 X	3304	-0-	-566	-0-		3304	2		N	-0-			85
12	3441 X	1476	-0-	-1965	-0-		1476	2		N	-0-			85
01	3596 X	20	-0-	-3576	-0-		20	2		N	-0-			85
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-			85
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			85
MARSHALL "A"				WELL #:	6	RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 9466 - 9697		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES, PAT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8698 - 9213		
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	2		N	-0-			105
11	390 N	214	-0-	-176	-0-		214	2		N	-0-			105
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2		N	-0-			105
01	496 N	344	-0-	-152	-0-		344	2		N	-0-			105
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2		N	-0-			105
03	527 N	348	-0-	-179	-0-		348	2		N	-0-			105
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9164 - 9174		
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		N	-0-			56
11	90 N	87	-0-	-3	-0-		87	2		N	-0-			56
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		N	-0-			56
01	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	2		N	-0-			56
02	84 N	49	-0-	-35	-0-		49	2		N	-0-			56
03	124 N	77	-0-	-47	-0-		77	2		N	-0-			56

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	ALLOW CODE	GAS 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
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-			34
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-			34
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-			34
01	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-			34
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-			34
*03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-			34

VARIBUS														
WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377														
10	4898 X	800	-0-	-4098	-0-	800	2			N	-0-			120
11	4620 X	1181	-0-	-3439	-0-	1181	2			N	-0-			120
12	4402 X	1571	-0-	-2831	-0-	1501	2	70	9	N	64			184
01	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4102	2	30	9	N	27	189	1	22
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-			22
*03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-			22

MCASHAN GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330														
10	3069 X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-			41
11	3240 X	1685	-0-	-1555	-0-	1685	2			N	-0-			41
12	3348 X	1031	-0-	-2317	-0-	1031	2			N	-0-			41
01	3348 X	2693	-0-	-655	-0-	2693	2			N	-0-			41
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			41
*03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-			41

VARIBUS														
WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428														
10	4495 X	4175	-0-	-320	-0-	4175	2			N	-0-			17
11	4590 X	4205	-0-	-385	-0-	4205	2			N	-0-			17
12	4743 X	4631	-0-	-112	-0-	4631	2			N	-0-			17
01	4743 X	4117	-0-	-626	-0-	4117	2			N	-0-			17
02	3920 X	3904	-0-	-16	-0-	3904	2			N	-0-			17
03	4619 X	4357	-0-	-262	-0-	4357	2			N	-0-			17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878														
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369	2			N	-0-			-0-
*03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-

HOLMES "S"														
WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032														
10	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-			19
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			19
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			19
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			19
02	1092 N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2			N	-0-			19
03	1333 N	843	-0-	-490	-0-	843	2			N	-0-			19

COOK, LOUISE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397														
10	961 N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-			14
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			14
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			14
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			14
02	896 N	790	-0-	-106	-0-	790	2			N	-0-			14
03	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					20
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					20
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					20
01	2666 X	1414	-0-	-1252	-0-	1414	2			N	-0-					20
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					20
*03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					20
WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	272	1	6033	2	N	132	190	1			27
						145	9									
11	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	280	1	6216	2	N	86					113
						95	9									
12	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	290	1	6450	2	N	105	186	1			32
						116	9									
01	6200 X	6087	-0-	-113	-0-	253	1	5629	2	N	186	181	1			37
						205	9									
02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	250	1	5561	2	N	90					127
						99	9									
*03	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	285	1	6334	2	N	67	176	1			18
						74	9									
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522								
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					94
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					94
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					94
01	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					94
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					94
03	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-			-0-
11	T. A.	2	-0-	2	134	2	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-			-0-
01	T. A.	34	-0-	34	168	34	2			N	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665	
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	570 N	310	-0-	-260	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	465 N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-			-0-
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FULTON "A"													WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831	
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3	3	8	-0-
NEWELL "A"													WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408	
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			13
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2643	2	33	9	N	30			43
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2790	2	31	9	N	28	57	1	14
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-			14
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			14
*03	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-			14
MARSHALL "A"													WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
HUNTER GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164	
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			20
11	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			20
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			20
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-			20
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			20
03	1984 N	1756	-0-	-228	-0-	1756	2			N	-0-			20
HOLMES "S"													WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507	
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2308	2	54	9	N	49			72
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2319	2	23	9	N	21	80	1	13
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			13
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2314	2	33	9	N	30			43
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2088	2	8	9	N	7			50
*03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2311	2	3	9	N	3			53

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
REED "E" GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PINNACLE														WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			88
11	59 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
NEWELL "A"														WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366	
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			142
11	1740 N	1070	-0-	-670	-0-	-0-	1047	2	23	9	N	21	140	1	23
12	1984 N	550	-0-	-1434	-0-	-0-	550	2			N	-0-			23
01	1705 N	562	-0-	-1143	-0-	-0-	562	2			N	-0-			23
02	1008 N	421	-0-	-587	-0-	-0-	421	2			N	-0-			23
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			23
HOLMES "S"														WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506	
10	2511 X	1781	-0-	-730	-0-	-0-	1731	2	50	9	N	45			159
11	2430 X	1858	-0-	-572	-0-	-0-	1836	2	22	9	N	20	158	1	21
12	2511 X	1737	-0-	-774	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			21
01	2511 X	1711	-0-	-800	-0-	-0-	1708	2	3	9	N	3			24
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			24
*03	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	2	11	9	N	10			34
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWELL "A"														WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWELL "A"														WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
FULTON 'A'			WELL #:		3	RRCID ->	205566	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL	DEPTH 13484	PERF. 9083	-	10290	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	5611 X	5073	-0-	-538	-0-	5073	2			Y	-0-			33	
11	5430 X	4952	-0-	-478	-0-	4948	2	4	9	Y	4			37	
12	5456 X	5025	-0-	-431	-0-	4970	2	55	9	Y	50	55 1		32	
01	5146 X	5056	-0-	-90	-0-	5056	2			Y	-0-			32	
02	4648 X	4554	-0-	-94	-0-	4554	2			Y	-0-			32	
03	5115 X	4932	-0-	-183	-0-	4896	2	36	9	Y	33			65	
FULTON "A"			WELL #:		5	RRCID ->	208419	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL	DEPTH 13128	PERF. 9074	-	10380	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"					WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, GAIL					WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, GAIL					WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"					WELL #: 12		RRCID -> 234853		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900							
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9120 - 10040	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
ROBINSON, FERN V.			WELL #:		3	RRCID -> 247826		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9080 - 10201	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
EPPES UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9046 - 10147	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998		PERF. 9311 - 11885	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
HOLMES GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9931 - 10389	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
EPPES UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9122 - 10442	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II														
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		//CONT.//		945936										
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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		
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5		132
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-		132
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-		132
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-		132
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-		132
03	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-		132
REED "E" GAS UNIT														
		WELL #:		12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286		PERF. 9101 - 10007		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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		
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		138
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		138
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-		138
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-		138
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		138
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	3379 X	3149	-0-	-230	-0-	156	1	2993	2	N	-0-			77
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	150	1	3150	2	N	-0-			77
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	165	1	3509	2	N	-0-			77
01	3379 X	2879	-0-	-500	-0-	133	1	2746	2	N	-0-			77
02	3052 X	2793	-0-	-259	-0-	141	1	2652	2	N	-0-			77
03	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	149	1	3135	2	N	-0-	6		83
						7	9							
PINNACLE													WELL #: 7	
RRCID -> 257913													COMPL. DATE 08/04/2010	
TOTAL DEPTH 9545													PERF. 8782 - 9230	
10	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3276	2	62	9	N	56			103
11	3270 X	3228	-0-	-42	-0-	3207	2	21	9	N	19	62	1	60
12	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3200	2			N	-0-			60
01	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3329	2	9	9	N	8			68
02	3052 X	3027	-0-	-25	-0-	2878	2	149	9	N	135	183	1	20
03	3348 X	3155	-0-	-193	-0-	3155	2			N	-0-			20
GAIL KING													WELL #: 34	
RRCID -> 258446													COMPL. DATE 08/01/2010	
TOTAL DEPTH 11456													PERF. 9285 - 10818	
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-			31
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			31
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-			31
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			31
02	336 N	231	-0-	-105	-0-	231	2			N	-0-			31
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			31
H. L. & P. GAS UNIT													WELL #: 22	
RRCID -> 259832													COMPL. DATE 09/04/2010	
TOTAL DEPTH 14297													PERF. 9098 - 10082	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II															
WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
FULTON "A"															
WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-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															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
EPPES UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
MARSHALL "A"															
WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302															
10	1612 N	1555	-0-	-57	-0-		1555	2			N	-0-		40	
11	1560 N	1494	-0-	-66	-0-		1494	2			N	-0-		40	
12	1550 N	1543	-0-	-7	-0-		1543	2			N	-0-		40	
01	1550 N	1317	-0-	-233	-0-		1317	2			N	-0-		40	
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1430	2			N	-0-		40	
03	1550 N	1070	-0-	-480	-0-		1070	2			N	-0-		40	
BUFFALO CREEK GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832															
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-		1736	2	73	9	N	66	66	8	-0-
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-		1373	2	26	9	N	24	24	8	-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1657	2	74	9	N	67	67	8	-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1571	2	37	9	N	34	34	8	-0-
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		2239	2	66	9	N	60	60	8	-0-
*03	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-		2881	2	119	9	N	108	108	8	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9228 - 9821							
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284		PERF. 9081 - 10137							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #:		16	RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF. 9175 - 10540							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #:		21	RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433		PERF. 9181 - 10577							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMET GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9618 - 10480							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EPPES UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107		PERF. 9074 - 9975							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211		PERF. 9009 - 9976							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OAKES, PAT GAS UNIT II														
					//CONT.// 06476 800	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					//CONT.// 945936						CNTY: LEON			
					WELL #: 2	RRCID -> 266424	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 14924	PERF. 9132	- 9445				
M	0	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	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
H. L. & P. GAS UNIT														
					WELL #: 35	RRCID -> 268085	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 14195	PERF. 9084	- 10044				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II														
					WELL #: 6	RRCID -> 269754	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 14439	PERF. 9126	- 10468				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLAZEK														
					WELL #: 6	RRCID -> 271271	COMPL. DATE 08/31/2013	TOTAL DEPTH 13751	PERF. 9570	- 10481				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT II														
					WELL #: 2	RRCID -> 271278	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 14402	PERF. 9224	- 9406				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FULTON 'A'														
					WELL #: 6	RRCID -> 271279	COMPL. DATE 08/11/2013	TOTAL DEPTH 14527	PERF. 9119	- 10501				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WELDON COX GAS UNIT														
					WELL #: 3	RRCID -> 271859	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 14934	PERF. 9295	- 10064				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 9090 - 10100		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROBINSON, FERN V.			WELL #: 5		RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9266 - 9823		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
10	11501 X	8225	-0-	-3276	-0-	8225	2			N	-0-	117	
11	11130 X	8380	-0-	-2750	-0-	8380	2			N	-0-	117	
12	10199 X	6191	-0-	-4008	-0-	6191	2			N	-0-	117	
01	9207 X	7500	-0-	-1707	-0-	7500	2			N	-0-	117	
02	7812 X	6721	-0-	-1091	-0-	6721	2			N	-0-	117	
03	8649 X	8573	-0-	-76	-0-	8573	2			N	-0-	117	
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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-		741	2	8	9	N	7	7	8			-0-	
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-		734	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-		905	2	10	9	N	9	9	8			-0-	
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-		787	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-		860	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
03	930 N	741	-0-	-189	-0-		735	2	6	9	N	5	5	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						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LANCASTER, J.K.				WELL #:	1	RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 8532						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LANCASTER, J.K.				WELL #:	2	RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8496 - 8507						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
BILLY FLETCH (BOSSIER SAND)					08239 050	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ROBERTSON				
CARR RESOURCES, INC.					135180													
LIGHTNING				WELL #:	1	RRCID -> 168987		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16865		PERF. 13550 - 13610						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BIRCH CREEK (RODESSA) VALENCE OPERATING COMPANY HARVEY, W. H.				08299 700 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
				WELL #:	1	RRCID ->	148815	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8278 -	9094		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				27

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	180725	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	8408 -	8412		
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY JOHNSON "AB" GAS UNIT				891175 WELL #:	2	RRCID ->	186587	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.	8415 -	8420		
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
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	EOM BALANCE
10	1395 #	1289	-0-	-106	-0-		1289	3			N	-0-			-0-
11	1410 #	1244	-0-	-166	-0-		1244	3			N	-0-			-0-
12	1550 #	1055	-0-	-495	-0-		1055	3			N	-0-			-0-
01	1550 #	1130	-0-	-420	-0-		1130	3			N	-0-			-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315	3			N	-0-			-0-
*03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1340	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	07/29/1995	TOTAL	DEPTH	15153	PERF.14827	-	15153		
10	39122	X	35578	-0-	-3544	-0-	35570	3	8	9	N	7	7	1	-0-
11	43932	X	43932	-0-	-0-	-0-	43929	3	3	9	N	3	3	1	-0-
12	40168	X	40168	-0-	-0-	-0-	40161	3	7	9	N	6	6	1	-0-
01	44638	X	44638	-0-	-0-	-0-	44638	3			N	-0-			-0-
02	40778	X	40778	-0-	-0-	-0-	40763	3	15	9	N	14	14	1	-0-
*03	41136	X	41136	-0-	-0-	-0-	41129	3	7	9	N	6	6	1	-0-

RILEY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	161377	COMPL.	DATE	09/05/1996	TOTAL	DEPTH	15560	PERF.	14798	-	15035
10	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14650	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-					-0-
12	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12992	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
02	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12532	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*03	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13192	3	2	9	N	2	2	1			-0-

RILEY TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL	DEPTH	15850	PERF.	15427	-	15380
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

CAMP COOLEY				WELL #:	2R	RRCID	->	166005	COMPL.	DATE	09/18/1997	TOTAL	DEPTH	15452	PERF.	15040	-	15452
10	60140	X	58605	-0-	-1535	-0-	58592	3	13	9	N	12		12	1			-0-
11	57930	X	56067	-0-	-1863	-0-	56063	3	4	9	N	4		4	1			-0-
12	59861	X	57586	-0-	-2275	-0-	57576	3	10	9	N	9		9	1			-0-
01	59396	X	55696	-0-	-3700	-0-	55696	3			N	-0-						-0-
02	52920	X	50805	-0-	-2115	-0-	50786	3	19	9	N	17		17	1			-0-
03	58590	X	55948	-0-	-2642	-0-	55938	3	10	9	N	9		9	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	170391	COMPL.	DATE	08/08/1998	TOTAL	DEPTH	16300	PERF.15697	-	16300
10	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	26307	3	7	9	N	6	6	1		-0-
11	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	24905	3	2	9	N	2	2	1		-0-
12	25218	X	25218	-0-	-0-	-0-	25214	3	4	9	N	4	4	1		-0-
01	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	24863	3			N	-0-				-0-
02	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	22216	3	9	9	N	8	8	1		-0-
*03	24938	X	24938	-0-	-0-	-0-	24934	3	4	9	N	4	4	1		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: ROBERTSON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
VARVEL, PEBBLE														
WELL #: 1														
RRCID -> 221713														
COMPL. DATE 08/28/2006														
TOTAL DEPTH 16600														
PERF. 16215 - 16255														
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	
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N		-0-	-0-	
11	3810 X	3642	-0-	-168	-0-	3642	3			N		-0-	-0-	
12	3782 X	3111	-0-	-671	-0-	3111	3			N		-0-	-0-	
01	4030 X	3744	-0-	-286	-0-	3744	3			N		-0-	-0-	
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N		-0-	-0-	
03	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	3702	3			N		-0-	-0-	
RILEY TRUST														
WELL #: 6														
RRCID -> 231213														
COMPL. DATE 05/25/2007														
TOTAL DEPTH 15714														
PERF. 15268 - 15675														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
RILEY TRUST "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 234294														
COMPL. DATE 08/03/2007														
TOTAL DEPTH 16485														
PERF. 15599 - 15766														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-	
BOX CHURCH (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE	
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
JACKSON "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 160175														
COMPL. DATE 06/01/2008														
TOTAL DEPTH 10717														
PERF. 9132 - 9262														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC														
KERIS														
WELL #: 2														
RRCID -> 118813														
COMPL. DATE 01/10/1997														
TOTAL DEPTH 10370														
PERF. 8719 - 9358														
10	2506 N	2284	-0-	-222	-0-	277	1	2007	2	Y		-0-	3	
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	191	1	1847	2	Y		-0-	3	
12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	355	1	2226	3	Y		-0-	3	
01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	438	1	2527	3	Y		7	10	
						8	9							
02	2856 X	2601	-0-	-255	-0-	357	1	2236	3	Y		7	17	
						8	9							
03	2294 X	2280	-0-	-14	-0-	302	1	1971	3	Y		6	23	
						7	9							
WILSON														
WELL #: 2														
RRCID -> 160242														
COMPL. DATE 09/26/1996														
TOTAL DEPTH 9350														
PERF. 8914 - 9276														
10	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	206	1	1492	2	Y		-0-	38	
11	2280 N	1510	-0-	-770	-0-	142	1	1368	2	Y		-0-	38	
12	2263 N	2054	-0-	-209	-0-	282	1	1772	3	Y		-0-	38	
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	357	1	2059	3	Y		-0-	38	
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	290	1	1817	3	Y		-0-	38	
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	284	1	1848	3	Y		-0-	38	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC WHITE										//CONT.// 10974 100 //CONT.// 227672		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH		9356 PERF. 8645 - 9280	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-							52
11		1890 N	1436	-0-	-454	-0-	135	1	1301	2	Y	-0-							52
12		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	240	1	1505	3	Y	-0-							52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							52
02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	306	1	1915	3	Y	-0-							52
*03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	272	1	1770	3	Y	-0-							52
KERIS										WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9425 PERF. 8067 - 8250	
10		2046 N	1595	-0-	-451	-0-	193	1	1402	2	Y	-0-							-0-
11		2100 N	2059	-0-	-41	-0-	193	1	1866	2	Y	-0-							-0-
12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	295	1	1853	3	Y	-0-							-0-
01		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	351	1	2024	3	Y	-0-							-0-
02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	284	1	1778	3	Y	-0-							-0-
*03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	229	1	1488	3	Y	-0-							-0-
WHITE										WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH		9425 PERF. 8688 - 9196	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		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	
10		2480 X	1762	-0-	-718	-0-	213	1	1548	2	N	1							48
							1	9											
11		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	252	1	2440	2	N	-0-							48
12		2480 X	2216	-0-	-264	-0-	304	1	1908	3	N	4							52
							4	9											
01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	273	1	1577	3	N	-0-							52
02		2240 N	2224	-0-	-16	-0-	306	1	1918	3	N	-0-							52
*03		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	384	1	2501	3	N	-0-							52
WILSON										WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH		9430 PERF. 8684 - 9220	
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	226	1	1640	2	Y	-0-							82
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	182	1	1763	2	Y	-0-							82
12		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	333	1	2087	3	Y	-0-							82
01		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	359	1	2073	3	Y	-0-							82
02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	302	1	1891	3	Y	-0-							82
*03		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	331	1	2153	3	Y	-0-							82
WHITE										WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH		9430 PERF. 8692 - 9205	
10		12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	1561	1	11324	2	N	-0-							50
11		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	207	1	1999	2	N	-0-							50
12		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	1540	1	9660	3	N	28							78
							31	9											
*01		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	391	1	2256	3	N	10							88
							11	9											
02		364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT							88
03		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT							88

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC WHITE										//CONT.// 10974 100 //CONT.// 227672		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8712 - 9230	
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
10		2918 X	2206	-0-	-712	-0-			267 1	1939 2	Y	-0-							54
11		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-			174 1	1678 2	Y	-0-							54
*12		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-			322 1	2021 3	Y	5							59
									6 9										
*01		1860 X	1719	-0-	-141	-0-			254 1	1465 3	Y	-0-							59
*02		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-			300 1	1877 3	Y	-0-							59
03		1891 X	332	-0-	-1559	-0-			44 1	288 3	Y	-0-							59
KERIS										WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8721 - 9362	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							67
KERIS										WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8738 - 9420	
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-			59 1	426 2	N	5							20
									6 9										
11	1110	N	683	-0-	-427	-0-			63 1	611 2	N	8							28
									9 9										
12	806	N	736	-0-	-70	-0-			101 1	633 3	N	2							30
									2 9										
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-			117 1	675 3	N	-0-							30
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-			118 1	742 3	N	-0-							30
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-			110 1	715 3	N	-0-							30
WILSON										WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8672 - 9306	
10	403	X	390	-0-	-13	-0-			47 1	343 2	N	-0-							18
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-			43 1	416 2	N	-0-							18
12	533	X	533	-0-	-0-	-0-			73 1	460 3	N	-0-							18
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-			71 1	410 3	N	-0-							18
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-			59 1	368 3	N	-0-							18
03	403	N	356	-0-	-47	-0-			47 1	309 3	N	-0-							18
WILSON										WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8696 - 9193	
10	2697	N	1619	-0-	-1078	-0-			196 1	1423 2	N	-0-							43
11	2460	N	2180	-0-	-280	-0-			204 1	1974 2	N	2							45
									2 9										
12	2263	N	2205	-0-	-58	-0-			303 1	1899 3	N	3							48
									3 9										
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-			369 1	2130 3	N	-0-							48
02	2044	N	1850	-0-	-194	-0-			255 1	1595 3	N	-0-							48
*03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-			327 1	2129 3	N	-0-							48
KERIS										WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253	
10	837	N	589	-0-	-248	-0-			71 1	518 2	N	-0-							17
11	810	N	723	-0-	-87	-0-			68 1	655 2	N	-0-							17
12	837	N	453	-0-	-384	-0-			62 1	391 3	N	-0-							17
01	589	N	367	-0-	-222	-0-			54 1	313 3	N	-0-							17
02	672	N	657	-0-	-15	-0-			90 1	567 3	N	-0-							17
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-			104 1	676 3	N	-0-							17

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC KERIS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10974 100 227672 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
						RRCID ->	178644	COMPL.	DATE	07/25/2000	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8714	-	9268		
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
10	620	N	558	-0-	-62	-0-		-0-	68	1	490	2	Y	-0-					25
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-		-0-	67	1	643	2	Y	-0-					25
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-		-0-	95	1	595	3	Y	-0-					25
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-		-0-	110	1	636	3	Y	-0-					25
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-		-0-	98	1	612	3	Y	-0-					25
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-		-0-	94	1	614	3	Y	-0-					25
WILSON					WELL #:	12	RRCID ->	185805	COMPL.	DATE	10/10/2001	TOTAL	DEPTH	9394	PERF.	8680	-	9200	
10	1364	N	865	-0-	-499	-0-		-0-	105	1	760	2	Y	-0-					9
11	1290	N	814	-0-	-476	-0-		-0-	76	1	738	2	Y	-0-					9
12	1302	N	1100	-0-	-202	-0-		-0-	151	1	949	3	Y	-0-					9
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		-0-	163	1	942	3	Y	-0-					9
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-		-0-	126	1	790	3	Y	-0-					9
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		-0-	143	1	931	3	Y	-0-					9
WHITE					WELL #:	14	RRCID ->	188957	COMPL.	DATE	09/05/2002	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8720	-	9212	
10	930	N	569	-0-	-361	-0-		-0-	69	1	500	2	N	-0-					65
11	900	N	604	-0-	-296	-0-		-0-	57	1	547	2	N	-0-					65
12	930	N	595	-0-	-335	-0-		-0-	82	1	513	3	N	-0-					65
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-		-0-	104	1	599	3	N	-0-					65
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-		-0-	85	1	535	3	N	-0-					65
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-		-0-	90	1	586	3	N	-0-					65
KERIS					WELL #:	10	RRCID ->	215775	COMPL.	DATE	06/29/2005	TOTAL	DEPTH	9542	PERF.	8824	-	9762	
10	248	N	152	-0-	-96	-0-		-0-	18	1	134	2	N	-0-					28
11	150	N	86	-0-	-64	-0-		-0-	8	1	78	2	N	-0-					28
12	186	N	83	-0-	-103	-0-		-0-	11	1	72	3	N	-0-					28
01	155	N	81	-0-	-74	-0-		-0-	12	1	69	3	N	-0-					28
02	84	N	82	-0-	-2	-0-		-0-	11	1	71	3	N	-0-					28
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	64	3	N	-0-					28
KERIS					WELL #:	11	RRCID ->	225286	COMPL.	DATE	01/24/2007	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8753	-	9322	
10	1767	N	1166	-0-	-601	-0-		-0-	141	1	1025	2	N	-0-					20
11	1710	N	1614	-0-	-96	-0-		-0-	151	1	1463	2	N	-0-					20
12	1736	N	1704	-0-	-32	-0-		-0-	234	1	1470	3	N	-0-					20
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		-0-	272	1	1570	3	N	-0-					20
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		-0-	236	1	1476	3	N	-0-					20
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-		-0-	235	1	1527	3	N	-0-					20
KERIS					WELL #:	8	RRCID ->	225341	COMPL.	DATE	12/30/2006	TOTAL	DEPTH	9540	PERF.	8724	-	9246	
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-		-0-	270	1	1959	2	N	9					92
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-		-0-	10 258	9 1	2498	2	N	8					100
12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-		-0-	9 376	9 1	2357	3	N	2					102
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-		-0-	2 418	9 1	2411	3	N	3					105
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-		-0-	3 348	9 1	2178	3	N	3					108
*03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-		-0-	3 332	9 1	2158	3	N	4					112

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RABALAIS, F.W. INC. 687720														
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554														
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
10	3038 X	1900	-0-	-1138	-0-	86	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	1884	-0-	-1056	-0-	85	1	1799	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	110	1	2338	2	N	-0-			-0-
01	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	85	1	1809	2	N	-0-			-0-
*02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	97	1	2057	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290														
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	43	1	2016	2	Y	15			91
						17	9							
11	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	41	1	1964	2	Y	12			103
						13	9							
12	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	47	1	1975	2	Y	10			113
						11	9							
01	2077 X	1818	-0-	-259	-0-	47	1	1762	2	Y	8			121
						9	9							
02	1680 N	1581	-0-	-99	-0-	46	1	1522	2	Y	12			133
						13	9							
*03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	37	1	1647	2	Y	11			144
						12	9							
XTO ENERGY INC. 945936														
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604														
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			25
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			25
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			25
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			25
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			25
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			25
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394														
10	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			42
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			42
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			42
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			42
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-			42
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			42

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//			10974 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
BRADLEY "A"			WELL #:			4			RRCID -> 176711			COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					9

BRADLEY "A"			WELL #:			5			RRCID -> 178242			COMPL. DATE 11/26/2000			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410					
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"			WELL #:			6-T			RRCID -> 178524			COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367					
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					60
03	T. A.	-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					
10	161 N	161	-0-		-0-	-0-				9	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-		-0-	-0-				9	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-		-0-	-0-				9	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	130	-0-		-25	-0-				9	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-		-0-	-0-				10	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	145	-0-		-10	-0-				15	1	130	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"			WELL #:			8			RRCID -> 181107			COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588					
10	641 N	641	-0-		-0-	-0-				37	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	633 N	633	-0-		-0-	-0-				30	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	874 N	874	-0-		-0-	-0-				46	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	492 N	492	-0-		-0-	-0-				35	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-		-0-	-0-				24	1	356	2	Y	-0-					-0-
*03	347 N	347	-0-		-0-	-0-				36	1	311	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A"			WELL #:			9			RRCID -> 181327			COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518					
10	485 N	424	-0-		-41	-0-				24	1	400	2	Y	-0-					56
11	652 N	652	-0-		-0-	-0-				31	1	621	2	Y	-0-					56
12	798 N	798	-0-		-0-	-0-				42	1	756	2	Y	-0-					56
01	434 N	368	-0-		-66	-0-				26	1	342	2	Y	-0-					56
02	420 N	300	-0-		-120	-0-				19	1	281	2	Y	-0-					56
*03	869 N	869	-0-		-0-	-0-				90	1	779	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC WHITE				10974 200 227672 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 271869		CAPACITY COMPL. DATE 11/27/2013				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696						
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
10	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-		197	1	1430	2	Y	-0-					125
11	1915 N	1915	-0-	-0-	B	-0-		180	1	1735	2	Y	-0-					125
*12	2008 N	2008	-0-	-0-	B	-0-		274	1	1721	3	Y	12					137
								13	9									
*01	1561 N	1561	-0-	-0-	B	-0-		230	1	1329	3	Y	2					139
								2	9									
*02	1792 N	1754	-0-	-38	B	-0-		241	1	1511	3	Y	2					141
								2	9									
*03	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-		242	1	1576	3	Y	3					144
								3	9									

WHITE				WELL #:		12	RRCID -> 272747	COMPL. DATE 04/07/2014				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614						
10	62 N	47	-0-	-15	B	-0-		6	1	41	2	N	-0-					21
11	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		5	1	45	2	N	-0-					21
12	62 N	50	-0-	-12	B	-0-		7	1	43	3	N	-0-					21
01	62 N	59	-0-	-3	B	-0-		9	1	50	3	N	-0-					21
02	56 N	44	-0-	-12	B	-0-		6	1	38	3	N	-0-					21
*03	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		7	1	43	3	N	-0-					21

KERIS				WELL #:		12	RRCID -> 273072	COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE				WELL #:		8	RRCID -> 275390	COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688						
10	5239 X	2622	-0-	-2617	B	-18942		318	1	2304	2	N	-0-					77
11	5070 X	2526	-0-	-2544	B	-18942		235	1	2273	2	N	16					93
								18	9									
12	5239 X	3471	-0-	-1768	B	-18942		477	1	2992	3	N	2					95
								2	9									
01	4185 X	3299	-0-	-886	B	-18942		487	1	2811	3	N	1					96
								1	9									
02	3360 X	3334	-0-	-26	B	-18942		487	1	2846	3	N	1					97
								1	9									
03	2635 X	3010	-0-	375	B	-18567		401	1	2608	3	N	1					98
								1	9									

WHITE				WELL #:		9	RRCID -> 275546	COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					68
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					68
03	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								
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
10	13 #	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					10
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					10
12	317 R	317	-0-	-0-	-0-	44	1	273	3	N	-0-					10
01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	122	1	702	3	N	2					12
						2	9									
02	809 R	809	-0-	-0-	-0-	111	1	696	3	N	2					14
						2	9									
*03	919 R	919	-0-	-0-	-0-	122	1	796	3	N	1					15
						1	9									
XTO ENERGY INC.		945936														
BRADLEY "A" SWD		WELL #: 1		RRCID -> 181893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6518 PERF. 6024 - 6348				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRADLEY 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH		9587 PERF. 6076 - 6152						
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-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								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON										10974 800 170040	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
										WELL #:	1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7438	-	7456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
JACKSON										WELL #:	5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6800	-	7220
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
JACKSON										WELL #:	3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6796	-	7226
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
JACKSON										WELL #:	4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7072	-	7124
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC WHITE										227672 WELL #:	5	RRCID ->	162962	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6903	-	6925
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						25			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						25			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						25			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						25			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						25			
03	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
10	93 N	38	-0-	-55	-0-		5	1	33	2	Y	-0-						8			
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		6	1	59	2	Y	-0-						8			
12	62 N	52	-0-	-10	-0-		7	1	45	3	Y	-0-						8			
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		7	1	43	3	Y	-0-						8			
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-		7	1	40	3	Y	-0-						8			
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		6	1	40	3	Y	-0-						8			

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		227672													
WILSON			WELL #:		4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219					
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
12	14B2	EXT	26	-0-	26	26		4	1	22	3	Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-					22
02	26	N	-0-	-0-	-26	-0-						Y	-0-					22
03	31	N	28	-0-	-3	-0-		4	1	24	3	Y	-0-					22

WILSON			WELL #:		8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7341 - 7398					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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					
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON			WELL #:		11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7068 - 7082					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
03	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					
10	2945	X	1058	-0-	-1887	-0-		128	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	1208	-0-	-1402	-0-		113	1	1095	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	1490	-0-	-1114	-0-		205	1	1285	3	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1900	-0-	-332	-0-		281	1	1619	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-						Y	-0-					-0-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		186	1	1211	3	Y	-0-					-0-

WHITE			WELL #:		13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 7362 - 7416					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		227672											
WILSON		WELL #:		15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6858 - 7146			
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
10	3565 X	2889	-0-	-676	-0-		350	1	2539	2	N	-0-			13
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-		369	1	3563	2	N	-0-			13
12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		556	1	3488	3	N	-0-			13
01	3782 X	2376	-0-	-1406	-0-		351	1	2025	3	N	-0-			13
02	3668 X	2792	-0-	-876	-0-		384	1	2408	3	N	-0-			13
03	4061 X	3212	-0-	-849	-0-		428	1	2784	3	N	-0-			13
WHITE		WELL #:		10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6924 - 6930			
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILSON		WELL #:		6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 7024 - 7044			
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-		20	1	145	2	N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-		27	1	263	2	N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-		56	1	351	3	N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-		91	1	524	3	N	-0-			-0-
02	280 N	104	-0-	-176	-0-		14	1	90	3	N	-0-			-0-
03	310 N	87	-0-	-223	-0-		12	1	75	3	N	-0-			-0-
WILSON		WELL #:		16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6969 - 7084			
10	1581 N	999	-0-	-582	-0-		121	1	878	2	N	-0-			63
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		127	1	1230	2	N	-0-			63
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		157	1	988	3	N	-0-			63
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-			63
02	1260 N	1144	-0-	-116	-0-		158	1	986	3	N	-0-			63
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-		124	1	808	3	N	-0-			63
WHITE		WELL #:		15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6742 - 6812			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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 #:		4	RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 7186						
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRADLEY "A"			WELL #:		5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 8002						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRADLEY "A"			WELL #:		6-C	RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 6834 - 6840						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRADLEY "A"			WELL #:		7-C	RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6872 - 6876						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRADLEY "A"			WELL #:		2C	RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6900 - 6906						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MARSHALL "A"														
WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200														
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
10	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10298	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11	9900 X	9737	-0-	-163	-0-	9737	3			N	-0-			-0-
12	10230 X	9965	-0-	-265	-0-	9964	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01	10292 X	9044	-0-	-1248	-0-	9044	3			N	-0-			-0-
02	9296 X	8775	-0-	-521	-0-	8772	3	3	9	N	3	3	1	-0-
03	10292 X	9788	-0-	-504	-0-	9786	3	2	9	N	2	2	1	-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC														
CORBY														
WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
CORBY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454														
10	5208 X	3868	-0-	-1340	-0-	3868	3			N	-0-			-0-
11	5040 X	4404	-0-	-636	-0-	4404	3			N	-0-			-0-
12	5208 X	4296	-0-	-912	-0-	4296	3			N	-0-			-0-
01	5208 X	3964	-0-	-1244	-0-	3964	3			N	-0-			-0-
02	4704 X	3706	-0-	-998	-0-	3706	3			N	-0-			-0-
03	4557 X	4220	-0-	-337	-0-	4220	3			N	-0-			-0-
MARSHALL "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320														
10	6324 X	3809	-0-	-2515	-0-	3809	3			N	-0-			-0-
11	6120 X	5999	-0-	-121	-0-	5999	3			N	-0-			-0-
12	6324 X	4606	-0-	-1718	-0-	4606	3			N	-0-			-0-
01	6324 X	16	-0-	-6308	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-			-0-
03	6200 X	109	-0-	-6091	-0-	109	3			N	-0-			-0-
JOHNSON, A. B.														
WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452														
10	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-			-0-
11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3			N	-0-			-0-
12	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-			-0-
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3			N	-0-			-0-
02	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-			-0-
*03	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-			-0-
CORBY "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354														
10	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-			-0-
11	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	3			N	-0-			-0-
12	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	3			N	-0-			-0-
01	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	3			N	-0-			-0-
02	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	3			N	-0-			-0-
*03	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	3			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//										11470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.//										495445												
JOHNSON, A. B.										WELL #:	8	RRCID ->	240343	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL	DEPTH	15380	PERF.	15192	-	15338
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	
10		24273 X	21908	-0-	-2365	-0-	21908	3				N	-0-								-0-	
11		23490 X	20781	-0-	-2709	-0-	20781	3				N	-0-								-0-	
12		24273 X	21203	-0-	-3070	-0-	21203	3				N	-0-								-0-	
01		23467 X	19215	-0-	-4252	-0-	19215	3				N	-0-								-0-	
02		19796 X	19308	-0-	-488	-0-	19308	3				N	-0-								-0-	
03		21917 X	20935	-0-	-982	-0-	20935	3				N	-0-								-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY										881167												
HILL										WELL #:	1	RRCID ->	266199	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL	DEPTH	15646	PERF.	15380	-	15400
10		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2				N	-0-								-0-	
11		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2				N	-0-								-0-	
12		10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2				N	-0-								-0-	
01		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2				N	-0-								-0-	
*02		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2				N	-0-								-0-	
*03		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2				N	-0-								-0-	
WAGNER OIL COMPANY										891175												
JOHNSON AB										WELL #:	1	RRCID ->	105198	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL	DEPTH	15365	PERF.	15242	-	15289
10		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2				N	-0-								-0-	
11		7470 X	7080	-0-	-390	-0-	7080	2				N	-0-								-0-	
12		7719 X	7369	-0-	-350	-0-	7369	2				N	-0-								-0-	
01		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-						N	-0-								-0-	
02		6972 X	NO RPT	-0-	-6972	-0-						N	NO RPT								-0-	
03		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-						N	NO RPT								-0-	
JOHNSON AB										WELL #:	1R	RRCID ->	226938	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL	DEPTH	15912	PERF.	14988	-	15246
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
JOHNSON, A. B.										WELL #:	5	RRCID ->	230820	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	15932	PERF.	15224	-	15474
10		7285 X	4317	-0-	-2968	-0-	4317	2				N	-0-								-0-	
11		5280 X	4646	-0-	-634	-0-	4646	2				N	-0-								-0-	
12		5456 X	3498	-0-	-1958	-0-	3498	2				N	-0-								-0-	
01		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-						N	NO RPT								-0-	
02		4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-						N	NO RPT								-0-	
03		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-						N	NO RPT								-0-	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815												
DUBOIS										WELL #:	1	RRCID ->	226898	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	15420	-	15228
10		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-						N	-0-								-0-	
11		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-						N	-0-								-0-	
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-						N	-0-								-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 15278 - 15453												
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3					-0-	
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3					-0-	
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3					-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3					-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3					-0-	
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3					-0-	
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478												
10	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7505 3	204 9	N	185	182 1	230	
11	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7203 3	183 9	N	166	173 1	223	
12	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4621 3	103 9	N	94	181 1	136	
01	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5232 3	68 9	N	62		198	
02	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	3900 3	100 9	N	91	178 1	111	
*03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5726 3	349 9	N	317	182 1	246	
C. W. RESOURCES, INC. 121085												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12	
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017 - P/A 12/01/17												
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
KEATING ENERGY, INC. 453142												
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	52	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	51	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	49	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	48	

BRANTON (RODESSA)														CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1															
				//CONT.//	11470 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
					742143										
				WELL #:	1	RRCID -> 282970				COMPL. DATE 05/24/2017				TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	44763 X	44763	-0-	-0-	-0-	44019	2	744	9	N	676	719	1		373
11	43499 X	43499	-0-	-0-	-0-	42747	2	752	9	N	684	901	1		156
12	43001 X	43001	-0-	-0-	-0-	42257	2	744	9	N	676	729	1		103
01	44078 X	44078	-0-	-0-	-0-	43372	2	706	9	N	642	541	1		204
02	38837 X	38837	-0-	-0-	-0-	38153	2	684	9	N	622	544	1		282
*03	42509 X	42509	-0-	-0-	-0-	41784	2	725	9	N	659	732	1		209
VALENCE OPERATING COMPANY															
RUSSELL "A"															
				WELL #:	6	RRCID -> 262620				COMPL. DATE 05/26/2011				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BREMOND (TRAVIS PEAK)														CNTY: ROBERTSON	
SOHO OPERATING, LLC															
FOWLER, JESSE															
				WELL #:	1	RRCID -> 174592				COMPL. DATE 02/11/1999				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRIGHT STAR (SMACKOVER)														CNTY: RAINS	
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.															
HOOPER, C. GAS UNIT															
				WELL #:	1A	RRCID -> 125423				COMPL. DATE 07/31/1987				TOTAL DEPTH 14607 PERF. 14190 - 14378	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BUFFALO (WOODBINE)														CNTY: LEON	
LATHROP, A. D.															
MELASKY, SARAH															
				WELL #:	1	RRCID -> 151582				COMPL. DATE 03/14/1938				TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	7967 #	7603	-0-	-364	-0-	7595	2	8 9	N	7		52
11	7828 R	7828	-0-	-0-	-0-	7694	2	134 9	N	122		174
12	8060 #	7955	-0-	-105	-0-	7945	2	10 9	N	9		183
01	8060 #	7081	-0-	-979	-0-	7078	2	3 9	N	3		186
02	7308 #	5790	-0-	-1518	-0-	5781	2	9 9	N	8	163 1	31
03	8091 #	6075	-0-	-2016	-0-	6075	2		N	-0-		31

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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL			WELL #: 1		RRCID -> 051635		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5701 - 5926	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LETI GROUP INC			497850									
JONES, A. -A-			WELL #: A 2		RRCID -> 015401		COMPL. DATE 06/29/1961		TOTAL DEPTH 6052		PERF. 5907 - 5911	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. WILLIFORD GAS UNIT				13620 200 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
WELL #:				1	RRCID ->	101645	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL	DEPTH	13197	PERF.	13063	-	13092			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
10	3596 X	2961	-0-	-635	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
11	3480 X	2038	-0-	-1442	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2688 X	2535	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	3255 X	2780	-0-	-475	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
WINDSOR COUSINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	12508	-	12750		
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
BURLESON HILL (PETTIT) HRB OPERATING COMPANY, INC. BURLESON HILL GAS UNIT 1				13620 400 407764	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE							
WELL #:				1	RRCID ->	060406	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL	DEPTH	9132	PERF.	8738	-	8876			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C., JR. UNIT				881167	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE							
WELL #:				2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	9114	-	9133			
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	2					21
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	611	2	Y	5					26
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9									
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	-0-					26
02	588 N	283	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	Y	-0-					26
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	277	2	Y	-0-					26
								24	1	825	2	Y	1					27
								1	9									

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C.				13621 200 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
WELL #:				1	RRCID -> 090649	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL	DEPTH 16108	PERF. 9225 - 14254				
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
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	8 1	457	2	Y	3			34
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	3 9	359	2	Y	3			37
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	6 1	394	2	Y	-0-			37
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	3 9	395	2	Y	-0-			37
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	12 1	280	2	Y	-0-			37
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11 1	285	2	Y	1			38
						6 1							
						8 1							
						1 9							

KILLAM & HURD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 096666	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL	DEPTH 16200	PERF.14281 - 14329			
10	2604 X	2031	-0-	-573	-0-	2031 2			N	-0-			-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2			N	-0-			-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-			-0-
01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2			N	-0-			-0-
02	2156 N	1954	-0-	-202	-0-	1954 2			N	-0-			-0-
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2			N	-0-			-0-

COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 247476	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.14592 - 15424			
10	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825 2			Y	-0-			-0-
11	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8531 2			Y	-0-			-0-
12	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662 2			Y	-0-			-0-
01	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560 2			Y	-0-			-0-
*02	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8962 2			Y	-0-			-0-
*03	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9615 2			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A"				WELL #:	1	RRCID -> 254730	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL	DEPTH 15078	PERF.13870 - 14776			
10	8990 X	4162	-0-	-4828	-0-	4162 2			Y	-0-			-0-
11	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	13655 2			Y	-0-			-0-
12	8990 X	7891	-0-	-1099	-0-	7891 2			Y	-0-			-0-
01	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9314 2			Y	-0-			-0-
02	12740 X	6534	-0-	-6206	-0-	6534 2			Y	-0-			-0-
03	14105 X	7957	-0-	-6148	-0-	7957 2			Y	-0-			-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) ORBIT EXPLORATION LLC S. W. UNIVERSITY				14009 200 625548	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
WELL #:				1	RRCID -> 117966	COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL	DEPTH 17404	PERF.16710 - 17348				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER (WOODBINE) FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. FREESTONE UNDERGROUND STORAGE				14009 500 285305	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
WELL #:				1 D	RRCID -> 079043	COMPL. DATE 07/30/1969	TOTAL	DEPTH 6429	PERF. 6306 - 6346				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME)				14492 225	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HENDERSON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
BEARDEN, MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 162652			COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
10	434 N	846	-0-	412 B	-36263	846	2		N	-0-			-0-
11	480 N	555	-0-	75 B	-36188	555	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	449	-0-	-636 B	-36188	449	2		N	-0-			-0-
01	837 N	856	-0-	19 B	-36169	856	2		N	-0-			-0-
02	532 N	402	-0-	-130 B	-36169	402	2		N	-0-			-0-
03	434 N	628	-0-	194 B	-35975	628	2		N	-0-			-0-
LUTZ, N. R. LEASE				WELL #: 2	RRCID -> 251694			COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834		
10	1643 N	1324	-0-	-319 B	-20493	1324	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1167	-0-	-273 B	-20493	1167	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	704	-0-	-629 B	-20493	704	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1136	-0-	-197 B	-20493	1136	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	1210	-0-	118 B	-20375	1210	2		N	-0-			-0-
03	713 N	1637	-0-	924 B	-19451	1637	2		N	-0-			-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 252028			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562		
10	2573 X	2735	-0-	162 B	-2223	2735	2		N	-0-			-0-
11	2490 X	1681	-0-	-809 B	-2223	1681	2		N	-0-			-0-
12	2759 X	3006	-0-	247 B	-1976	3006	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2386	-0-	-373 B	-1976	2386	2		N	-0-			-0-
02	2492 X	2325	-0-	-167 B	-1976	2325	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	2611	-0-	-148 B	-1976	2611	2		N	-0-			-0-
MOSS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 252060			COMPL. DATE 12/23/2011			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492		
10	372 N	202	-0-	-170 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	336 N	276	-0-	-60 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
WIESE				WELL #: 2	RRCID -> 252437			COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380		
10	341 N	1556	-0-	1215 B	-316534	1556	2		N	-0-			-0-
11	330 N	1276	-0-	946 B	-315588	1276	2		N	-0-			-0-
12	341 N	774	-0-	433 B	-315155	774	2		N	-0-			-0-
01	341 N	5164	-0-	4823 B	-310332	5164	2		N	-0-			-0-
02	308 N	12251	-0-	11943 B	-298389	12251	2		N	-0-			-0-
03	341 N	10360	-0-	10019 B	-288370	10360	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)													CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.														
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2201 N	2031	-0-	-170 B	-7746	2031	2		N	-0-			-0-	
11	2040 N	1932	-0-	-108 B	-7746	1932	2		N	-0-			-0-	
12	2077 N	2015	-0-	-62 B	-7746	2015	2		N	-0-			-0-	
01	2046 N	2099	-0-	53 B	-7693	2099	2		N	-0-			-0-	
02	1792 N	1862	-0-	70 B	-7623	1862	2		N	-0-			-0-	
03	2015 N	2005	-0-	-10 B	-7623	2005	2		N	-0-			-0-	
MOODY GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230														
10	1147 N	1064	-0-	-83 B	-0-	1064	2		N	-0-			-0-	
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-	
12	1178 N	1095	-0-	-83 B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-	
01	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-	
02	1064 N	958	-0-	-106 B	-0-	958	2		N	-0-			-0-	
*03	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2		N	-0-			-0-	
SKILES														
WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410														
10	2511 X	2595	-0-	84 B	-23737	2595	2		N	-0-			-0-	
11	2520 X	1648	-0-	-872 B	-23737	1648	2		N	-0-			-0-	
12	2666 X	1512	-0-	-1154 B	-23737	1512	2		N	-0-			-0-	
01	2666 X	1955	-0-	-711 B	-23737	1955	2		N	-0-			-0-	
02	2408 X	1962	-0-	-446 B	-23737	1962	2		N	-0-			-0-	
03	2604 X	2087	-0-	-517 B	-23737	2087	2		N	-0-			-0-	
SKILES GAS UNIT NO. 4														
WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486														
10	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-	
11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2		N	-0-			-0-	
12	868 N	492	-0-	-376 B	-0-	492	2		N	-0-			-0-	
01	868 N	306	-0-	-562 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-	
02	784 N	490	-0-	-294 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-	
03	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	2		N	-0-			-0-	
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096														
10	1705 N	1466	-0-	-239 B	-0-	1466	2		N	-0-			-0-	
11	1590 N	1562	-0-	-28 B	-0-	1562	2		N	-0-			-0-	
12	1674 N	1397	-0-	-277 B	-0-	1397	2		N	-0-			-0-	
01	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	2		N	-0-			-0-	
02	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2		N	-0-			-0-	
*03	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2		N	-0-			-0-	
VOELKEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952														
10	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2		N	-0-			-0-	
11	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2		N	-0-			-0-	
12	1488 N	1197	-0-	-291 B	-0-	1197	2		N	-0-			-0-	
01	1488 N	1044	-0-	-444 B	-0-	1044	2		N	-0-			-0-	
02	1344 N	505	-0-	-839 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-	
*03	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-	
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4														
WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644														
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-	
11	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-	
12	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-	
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2		N	-0-			-0-	
02	672 N	617	-0-	-55 B	-0-	617	2		N	-0-			-0-	
03	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2		N	-0-			-0-	

CALVERT (COTTON VALLEY)				//CONT.//		14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
SKILES GAS UNIT NO. 3				WELL #:		1		RRCID -> 255183		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 14175		PERF.11174 - 12910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-		1286	2				N	-0-					-0-	
11	894 N	894	-0-	-0- B	-0-		894	2				N	-0-					-0-	
12	1271 N	236	-0-	-1035 B	-0-		236	2				N	-0-					-0-	
01	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-							N	-0-					-0-	
02	840 N	19	-0-	-821 B	-0-		19	2				N	-0-					-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-							N	-0-					-0-	
CORPORA GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11040 - 12552					
10	492 N	492	-0-	-0- B	-0-		492	2				N	-0-					-0-	
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-		481	2				N	-0-					-0-	
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-		589	2				N	-0-					-0-	
01	414 N	414	-0-	-0- B	-0-		414	2				N	-0-					-0-	
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-		387	2				N	-0-					-0-	
*03	394 N	394	-0-	-0- B	-0-		394	2				N	-0-					-0-	
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 12110					
10	2790 X	2420	-0-	-370 B	-0-		2420	2				N	-0-					-0-	
11	2700 X	1035	-0-	-1665 B	-0-		1035	2				N	-0-					-0-	
12	2449 X	1215	-0-	-1234 B	-0-		1215	2				N	-0-					-0-	
01	2449 X	2357	-0-	-92 B	-0-		2357	2				N	-0-					-0-	
02	2212 X	2052	-0-	-160 B	-0-		2052	2				N	-0-					-0-	
*03	2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-		2584	2				N	-0-					-0-	
CALVERT (PETERSON-BRIGGS)						14922 265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON							
ARBOL RESOURCES, INC.						028726													
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 209094		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1784 - 1795					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
03	P&A COND	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)				15976 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990												
CARTER-BLOXOM UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 229413		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11368 - 11549		
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
10	37603 X	32752	-0-	-4851		-0-	540	1	32162	3	N		45			82
							50	9								
11	36180 X	31412	-0-	-4768		-0-	540	1	30824	3	N		44			126
							48	9								
12	37386 X	33176	-0-	-4210		-0-	558	1	32562	3	N		51			177
							56	9								
01	35464 X	27709	-0-	-7755		-0-	558	1	27114	3	N		34	183	1	28
							37	9								
02	30800 X	29537	-0-	-1263		-0-	504	1	28974	3	N		54			82
							59	9								
*03	34579 X	34579	-0-	-0-		-0-	558	1	33957	3	N		58			140
							64	9								

CENTERVILLE, SE. JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RON JACKSON				16705 500 430368 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 283718		EXEMPT COMPL. DATE 08/15/2013				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411			
04	0	1562	-0-	1562	154430	1560	2	2	9	N	2				32
05	0	961	-0-	961	155391	960	2	1	9	N	1				33
06	0	1182	-0-	1182	156573	1171	2	11	9	N	10				43
07	0	1200	-0-	1200	157773	1196	2	4	9	N	4				47
08	0	1159	-0-	1159	158932	1158	2	1	9	N	1				48
09	0	1102	-0-	1102	160034	1100	2	2	9	N	2				50
10	0	1274	-0-	1274	161308	1274	2			N	-0-				50
11	0	1115	-0-	1115	162423	1112	2	3	9	N	3				53
12	0	1200	-0-	1200	163623	1176	2	24	9	N	22				75
01	0	1733	-0-	1733	165356	1718	2	15	9	N	14				89
*02	0 W	1539	-0-	1539	166895	1527	2	12	9	N	11				100
*03	0 W	1520	-0-	1520	168415	1507	2	13	9	N	12				112

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY										809930													
ALBRECHT, M.										WELL #:		2		RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH		6490		PERF. 6480 - 6490	
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	130	1	1590	2	N	-0-				-0-						-0-	
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	173	1	2134	2	N	-0-				-0-						-0-	
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	165	1	1887	2	N	-0-				-0-						-0-	
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	202	1	2080	2	N	-0-				-0-						-0-	
02	1876	N	1801	-0-	-75	-0-	146	1	1645	2	N	9				9						9	
							10	9															
03	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	178	1	1724	2	N	-0-				-0-						9	

ALBRECHT, M.				WELL #:		3	RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6497 - 6505		
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	32	1	396	2	N	-0-			6
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-			6
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	34	1	384	2	N	-0-			6
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	36	1	373	2	N	-0-			6
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	31	1	350	2	N	2			8
							2	9							
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)														
ALARON ENERGY, INC.														
CARROLL, INA K. -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992														
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
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			86
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			86
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			86
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
CARROLL, INA K. -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035														
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	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														
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2			97
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	Y	1			98
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-			98
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-			98
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			98
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			98
XTO ENERGY INC.														
EMERSON GAS UNIT I														
WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506														
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	57	1	1266	2	N	19	190	1	157
						21	9							
11	1320 N	1155	-0-	-165	-0-	50	1	1105	2	N	-0-			157
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	N	-0-			157
01	1333 N	1038	-0-	-295	-0-	44	1	988	2	N	5			162
						6	9							
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1424	2	N	18			180
						20	9							
*03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	67	1	1482	2	N	33			213
						36	9							
SCAMMEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636														
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2318	2	N	-0-			18
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	104	1	2319	2	N	-0-			18
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	106	1	2349	2	N	-0-			18
01	2108 N	1688	-0-	-420	-0-	73	1	1615	2	N	-0-			18
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	101	1	2243	2	N	-0-			18
*03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	121	1	2682	2	N	24			42
						26	9							
WHEELER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				//CONT.//	17427 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: NAVARRO						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
PILLANS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228231	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.	10378	-	10465			
M	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	
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-			85	1	1888	2	N	-0-					100	
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-			95	1	2101	2	N	50					150	
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-			55	9										
								78	1	1723	2	N	59	182	1			27	
01	1364 N	1151	-0-	-213	-0-			65	9										
								48	1	1063	2	N	36					63	
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-			40	9										
								82	1	1815	2	N	62					125	
								68	9										
*03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-			70	1	1562	2	N	43					168	
								47	9										
KEMOTTE ACRES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228233	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.	10451	-	10695			
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-			40	1	886	2	N	-0-					93	
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-			39	1	862	2	N	5					98	
								6	9										
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-			39	1	861	2	N	52					150	
								57	9										
01	837 N	664	-0-	-173	-0-			27	1	591	2	N	42					192	
								46	9										
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-			35	1	769	2	N	41					233	
								45	9										
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-			46	1	1026	2	N	70	190	1			113	
								77	9										
WHEELER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	234747	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10423	-	10620			
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-			7	1	148	2	N	-0-					138	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-			5	1	116	2	N	-0-					138	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-			6	1	126	2	N	-0-					138	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-			7	1	150	2	N	-0-					138	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-			4	1	99	2	N	2					140	
								2	9										
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-			6	1	143	2	N	-0-					140	
SCAMMEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	240381	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL	DEPTH	10875	PERF.	10468	-	10611			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
EMERSON GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	241174	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10402	-	10634			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)													CNTY: NAVARRO	
XTO ENERGY INC.														
PILLANS GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 241811														
COMPL. DATE 08/02/2008														
TOTAL DEPTH 10750														
PERF. 10351 - 10506														
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
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	N	-0-			91
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	881	2	N	-0-			91
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-			91
01	837 N	608	-0-	-229	-0-	26	1	582	2	N	-0-			91
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	N	-0-			91
03	837 N	621	-0-	-216	-0-	27	1	592	2	N	-0-			93
						2	9							
WATKINS GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 245128														
COMPL. DATE 06/14/2009														
TOTAL DEPTH 10087														
PERF. 9615 - 9875														
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-			119
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-			119
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	-0-			119
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	16	1	382	2	N	-0-			119
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	2	N	-0-			119
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	2	N	-0-			119
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 251027														
COMPL. DATE 04/28/2009														
TOTAL DEPTH 10760														
PERF. 10282 - 10428														
10	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	86	182	1	53
						95	9							
11	3000 N	3074	-0-	74	74	128	1	2837	2	N	99			152
						109	9							
12	2873 N	2799	-0-	-74	-0-	117	1	2593	2	N	81	193	1	40
						89	9							
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	88	1	1963	2	N	68			108
						75	9							
02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	2	N	79			187
						87	9							
*03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	N	78	190	1	75
						86	9							
CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)													CNTY: NAVARRO	
ALARON ENERGY, INC.														
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 122431														
COMPL. DATE 08/03/1986														
TOTAL DEPTH 10200														
PERF. 6967 - 6987														
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	N	1			25
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	N	1			26
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			26
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
BRAMMER PETROLEUM, INC.														
LANSFORD GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 138376														
COMPL. DATE 02/17/1991														
TOTAL DEPTH 6631														
PERF. 6600 - 6608														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			5

CHENEYBORO, SW. (9585)										17429 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
ALARON ENERGY, INC.										010450									
ELECTRA BROWN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9507 - 9731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HORN, MARY UNIT A										WELL #: 1		RRCID -> 091126		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9938 - 10147	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1								65
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	N	1								66
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-								66
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-								66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								66
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								66
SMITH, T. E. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 097461		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9571 - 9850	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1								132
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	N	1								133
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-								133
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-								133
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								133
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								133
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 128591		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9992 - 10163	
10	14B2 EXT	66	-0-	66	269	66	3			N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
CLEBURNE (BARNETT SHALE)										18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC										083268									
ROSE										WELL #: 1		RRCID -> 239038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 11736 - 13094	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
MUZYKA, LOUIS										WELL #: 1		RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 8200 - 10166	
10	527 X	465	-0-	-62	-0-	19	1	446	2	N	-0-								-0-
11	450 X	445	-0-	-5	-0-	17	1	428	2	N	-0-								-0-
12	500 X	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-								-0-
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-								-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	15	1	367	2	N	-0-								-0-
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	N	-0-								-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TEP BARNETT USA, LLC 842986														
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983						
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.// 18858 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON					
TEP BARNETT USA, LLC			//CONT.// 842986														
CHILDRESS, B.F.			WELL #: 2			RRCID -> 200053			COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602					
M	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CEDF			WELL #: 1			RRCID -> 200054			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCANIER			WELL #: 1			RRCID -> 200617			COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	197	X	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1152	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
MIZE FAMILY			WELL #: 3H			RRCID -> 200632			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GOEX			WELL #: 1			RRCID -> 200731			COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MIZE FAMILY			WELL #: 9H			RRCID -> 201369			COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)				//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JOHNSON					
TERVITA, LLC					844072														
VORTEX SWD				WELL #:	1	RRCID -> 224211		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10430 - 11235							
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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COIT (NACATOCH)					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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONG					WELL #:	1	RRCID -> 072366		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 867		PERF. 724 - 729						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCDAVID					WELL #:	3	RRCID -> 092234		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1204		PERF. 1111 - 1116						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRUETT					WELL #:	2	RRCID -> 092882		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 1176		PERF. 1111 - 1114						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COIT (NACATOCH)			//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS					
DUKE GAS CORPORATION			//CONT.//		230765										
SUTTLE			WELL #:		1	RRCID -> 096433		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 1205		PERF. 1106 - 1110			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
GUNTER			WELL #:		5	RRCID -> 120652		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1203		PERF. 1139 - 1149			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
GUNTER			WELL #:		3	RRCID -> 120653		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1186		PERF. 1178 - 1180			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						Y	NO RPT			-0-

COMO (GLOYD) VALENCE OPERATING COMPANY HENDRICKS, CARL				19947 142 881167	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: HOPKINS						
WELL #:				1	RRCID -> 273386	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 8064	-	8076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	930 N	764	-0-	-166	-0-	19 1 102 9	643 2	N			93					187
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	19 1 109 9	641 2	N			99	179 1				107
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	20 1 110 9	781 2	N			100					207
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	18 1 117 9	620 2	N			106	173 1				140
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	18 1 116 9	674 2	N			105	177 1				68
*03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	27 1 127 9	1110 2	N			115					183
HODNETT				WELL #:	1	RRCID -> 274976	COMPL. DATE 03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8022	-	8033				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		103	63 1				160
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		108	235 1				33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		97					130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		110	236 1				4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		97	66 1				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		109					144
MCGEE				WELL #:	1	RRCID -> 275505	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8036	-	8046				
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	12 1 69 9	422 2	N			63	167 1				49
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	13 1 79 9	440 2	N			72					121
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	6 1 61 9	243 2	N			55					176
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	14 1 75 9	459 2	N			68	176 1				68
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	12 1 51 9	449 2	N			46					114
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	21 1 64 9	856 2	N			58					172
COKER, W.H.				WELL #:	5	RRCID -> 277648	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF. 7910	-	8027				
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	21 1 90 9	715 2	N			82					137
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	21 1 97 9	724 2	N			88	172 1				53
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	21 1 99 9	807 2	N			90					143
01	837 N	781	-0-	-56	-0-	20 1 102 9	659 2	N			93	177 1				59
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	18 1 91 9	674 2	N			83					142
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	28 1 101 9	1144 2	N			92	181 1				53

COMO (RODESSA HILL, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY COKER, PHILIP				19947 426 881167	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS				
WELL #: 1				RRCID -> 278524	COMPL. DATE 05/12/2015	TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7985	-	7995				
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN, HUDIE				WELL #: 1X	RRCID -> 280050	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7934	-	8144			
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			125
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	18	1	625	2	Y	88	90	1	123
12	620 N	301	-0-	-319	-0-	97	9							
01	0 N		-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	48	147	1	24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9			Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

COMO, N.E. (RODESSA) DIMOCK OPERATING COMPANY HOWLE				19949 400 220696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS				
WELL #: 1				RRCID -> 121295	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 13391		PERF. 7890	-	7912				
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	1			N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-			-0-
12	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	1			N	-0-			-0-
01	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	1			N	-0-			-0-
02	308 N	92	-0-	-216	-0-	92	1			N	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-			-0-

CORNICANA (SHALLOW) WINCHESTER OIL & GAS LLC LQL				20823 500 931327	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NAVARRO				
WELL #: 1				RRCID -> 275429	COMPL. DATE 08/28/2014	TOTAL DEPTH 1205		PERF. 1038	-	1042				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARR				WELL #: 1	RRCID -> 276294	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 1341		PERF. 1043	-	1048			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC COTROPIA GAS UNIT				20930 075 923453	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON				
WELL #: 1				RRCID -> 196396	COMPL. DATE 01/19/2003	TOTAL DEPTH 16421		PERF. 15834	-	16018				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	
10	1054 X	946	-0-	-108	-0-	946 3		N	-0-	-0-	
11	1020 X	967	-0-	-53	-0-	967 3		N	-0-	-0-	
12	992 X	617	-0-	-375	-0-	617 3		N	-0-	-0-	
01	992 X	240	-0-	-752	-0-	240 3		N	-0-	-0-	
02	896 N	109	-0-	-787	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
*03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 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	
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		Y	-0-	-0-	
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		Y	-0-	-0-	
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		Y	-0-	-0-	
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		Y	-0-	-0-	
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		Y	-0-	-0-	
*03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		Y	-0-	-0-	
BLACK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165802	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 12990	PERF.12338	-	12494	
10	2232 N	432	-0-	-1800	-0-	432 3		Y	-0-	-0-	
11	2100 N	1267	-0-	-833	-0-	1267 3		Y	-0-	-0-	
12	1426 N	1180	-0-	-246	-0-	1180 3		Y	-0-	-0-	
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		Y	-0-	-0-	
02	896 N	814	-0-	-82	-0-	814 3		Y	-0-	-0-	
03	992 N	931	-0-	-61	-0-	931 3		Y	-0-	-0-	
BLACK "A"				WELL #: 4	RRCID -> 167449	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12212	-	12900	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 3		Y	-0-	-0-	
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3		Y	-0-	-0-	
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		Y	-0-	-0-	
01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 3		Y	-0-	-0-	
02	2940 X	2673	-0-	-267	-0-	2673 3		Y	-0-	-0-	
03	3224 X	2649	-0-	-575	-0-	2649 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	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10		3720 X	2994	-0-	-726	-0-	2994	3		Y	-0-		-0-
11		3300 X	2505	-0-	-795	-0-	2505	3		Y	-0-		-0-
12		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		Y	-0-		-0-
01		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		Y	-0-		-0-
02		2716 X	2577	-0-	-139	-0-	2577	3		Y	-0-		-0-
03		3379 X	1945	-0-	-1434	-0-	1945	3		Y	-0-		-0-
BLACK "A"													
				WELL #:	3	RRCID ->	168645	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12618 - 12720
10		4371 X	3147	-0-	-1224	-0-	3147	3		Y	-0-		-0-
11		4020 X	2911	-0-	-1109	-0-	2911	3		Y	-0-		-0-
12		3596 X	2969	-0-	-627	-0-	2969	3		Y	-0-		-0-
01		3348 X	2781	-0-	-567	-0-	2781	3		Y	-0-		-0-
02		2632 X	2463	-0-	-169	-0-	2463	3		Y	-0-		-0-
03		2914 X	2774	-0-	-140	-0-	2774	3		Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"													
				WELL #:	2	RRCID ->	168948	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12168 - 12374
10		1395 N	608	-0-	-787	-0-	608	3		Y	-0-		-0-
11		1050 N	269	-0-	-781	-0-	269	3		Y	-0-		-0-
12		496 N	23	-0-	-473	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
01		620 N	481	-0-	-139	-0-	481	3		Y	-0-		-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-		-0-
*03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-		-0-
MCADAMS "A"													
				WELL #:	2T	RRCID ->	169111	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12410 - 12634
10		4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3		Y	-0-		-0-
11		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3		Y	-0-		-0-
12		4433 X	4279	-0-	-154	-0-	4279	3		Y	-0-		-0-
01		4557 X	3963	-0-	-594	-0-	3963	3		Y	-0-		-0-
02		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3834	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*03		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3		Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"													
				WELL #:	1	RRCID ->	169595	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12136 - 12270
10		6913 X	5887	-0-	-1026	-0-	5886	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		6690 X	5398	-0-	-1292	-0-	5398	3		Y	-0-		-0-
12		6634 X	5905	-0-	-729	-0-	5905	3		Y	-0-		-0-
01		6262 X	5753	-0-	-509	-0-	5753	3		Y	-0-		-0-
02		5376 X	4791	-0-	-585	-0-	4789	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		5890 X	4957	-0-	-933	-0-	4957	3		Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"													
				WELL #:	3	RRCID ->	169596	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12046 - 12295
10		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		Y	-0-		-0-
11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		Y	-0-		-0-
12		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		Y	-0-		-0-
01		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		Y	-0-		-0-
02		2632 X	2572	-0-	-60	-0-	2572	3		Y	-0-		-0-
03		2914 N	2657	-0-	-257	-0-	2657	3		Y	-0-		-0-
JOHNSON, B.K. "A"													
				WELL #:	1	RRCID ->	170006	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12200 - 12413
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20

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	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	
10	3875 X	3202	-0-	-673	-0-			3202	3			Y	-0-					-0-	
11	3750 X	3274	-0-	-476	-0-			3274	3			Y	-0-					-0-	
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-			3902	3			Y	-0-					-0-	
01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-			3678	3			Y	-0-					-0-	
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-			3291	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-			3608	3			Y	-0-					-0-	

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	171420	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12288	-	12558				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-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				
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-			1800	3			Y	-0-					12	
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-			1714	3			Y	-0-					12	
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-			2040	3			Y	-0-					12	
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-			1771	3			Y	-0-					12	
02	1624 X	1540	-0-	-84	-0-			1540	3			Y	-0-					12	
03	2046 X	1675	-0-	-371	-0-			1675	3			Y	-0-					12	

MCADAMS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	171891	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12434	-	12764				
10	155 N	109	-0-	-46	-0-			109	3			Y	-0-					-0-	
11	150 N	36	-0-	-114	-0-			36	3			Y	-0-					-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-			168	3			Y	-0-					-0-	
01	124 N	85	-0-	-39	-0-			85	3			Y	-0-					-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-			88	3			Y	-0-					-0-	
03	155 N	47	-0-	-108	-0-			47	3			Y	-0-					-0-	

MCADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	172232	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL	DEPTH	12987	PERF.12469	-	12857				
10	3255 X	3106	-0-	-149	-0-			3106	3			Y	-0-					-0-	
11	3120 X	2652	-0-	-468	-0-			2652	3			Y	-0-					-0-	
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-			3131	3			Y	-0-					-0-	
01	3131 X	3018	-0-	-113	-0-			3018	3			Y	-0-					-0-	
02	2828 X	2504	-0-	-324	-0-			2504	3			Y	-0-					-0-	
03	3131 X	2718	-0-	-413	-0-			2718	3			Y	-0-					-0-	

HIGH "A"				WELL #:	2	RRCID ->	172342	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.11939	-	12370				
10	3348 X	3104	-0-	-244	-0-			3104	3			Y	-0-					-0-	
11	3240 X	2531	-0-	-709	-0-			2531	3			Y	-0-					-0-	
12	3348 X	2185	-0-	-1163	-0-			2185	3			Y	-0-					-0-	
01	3348 X	1634	-0-	-1714	-0-			1634	3			Y	-0-					-0-	
02	2828 X	2539	-0-	-289	-0-			2539	3			Y	-0-					-0-	
03	3100 X	2639	-0-	-461	-0-			2639	3			Y	-0-					-0-	

TURNER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	172489	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12346	-	12682				
10	2201 N	2160	-0-	-41	-0-			2160	3			Y	-0-					20	
11	2070 N	2062	-0-	-8	-0-			2062	3			Y	-0-					20	
12	2046 N	2018	-0-	-28	-0-			2018	3			Y	-0-					20	
01	2170 N	1129	-0-	-1041	-0-			1129	3			Y	-0-					20	
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-			2134	3			Y	-0-					20	
03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-			1264	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		Y	-0-				-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		Y	-0-				-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		Y	-0-				-0-
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		Y	-0-				-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3		Y	-0-				-0-
*03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3		Y	-0-				-0-

BLACK "A"				WELL #:	8	RRCID ->	173022	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12270 - 12412	
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-				-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-				-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-				-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-				-0-
02	532	N	282	-0-	-250	-0-	282 3		Y	-0-				-0-
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	235 3		Y	-0-				-0-

JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	173090	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12266 - 12559	
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-				-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-				-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		Y	-0-				-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-				-0-
02	812	X	526	-0-	-286	-0-	526 3		Y	-0-				-0-
03	899	X	824	-0-	-75	-0-	824 3		Y	-0-				-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	173096	COMPL. DATE	04/10/1999	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.12457 - 12808	
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-				-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-				-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-				-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232 3		Y	-0-				-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186 3		Y	-0-				-0-
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	184 3		Y	-0-				-0-

HIGH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	173401	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12141 - 12463	
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-				-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-				-0-
03	0	N	-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	
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3		Y	-0-				28
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		Y	-0-				28
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		Y	-0-				28
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3		Y	-0-				28
02	1960	N	1957	-0-	-3	-0-	1957 3		Y	-0-				28
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		Y	-0-				28

EDWARDS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	173450	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12916 - 13424	
10	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	1016 3		Y	-0-				-0-
11	1230	N	412	-0-	-818	-0-	412 3		Y	-0-				-0-
12	1178	N	719	-0-	-459	-0-	719 3		Y	-0-				-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		Y	-0-				-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-				-0-
03	713	N	16	-0-	-697	-0-	16 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	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
10		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-

HIGH "A"				WELL #:		6	RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL	DEPTH 12552	PERF.12090	- 12396			
10	2891	N	2891	-0-		-0-		-0-	2891	3			Y	-0-			129
11	2706	N	2706	-0-		-0-		-0-	2706	3			Y	-0-			129
12	2772	N	2772	-0-		-0-		-0-	2772	3			Y	-0-			129
01	2852	N	2754	-0-		-98		-0-	2754	3			Y	-0-			129
02	2463	N	2463	-0-		-0-		-0-	2463	3			Y	-0-			129
*03	2649	N	2649	-0-		-0-		-0-	2649	3			Y	-0-			129

HIGH "A"				WELL #:		5	RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11974	- 12294			
10	3133	X	3133	-0-		-0-		-0-	3133	3			Y	-0-			-0-
11	2901	X	2901	-0-		-0-		-0-	2901	3			Y	-0-			-0-
12	2945	X	2711	-0-		-234		-0-	2711	3			Y	-0-			-0-
01	2945	X	2178	-0-		-767		-0-	2178	3			Y	-0-			-0-
02	2885	X	2885	-0-		-0-		-0-	2885	3			Y	-0-			-0-
*03	3047	X	3047	-0-		-0-		-0-	3047	3			Y	-0-			-0-

HIGH "A"				WELL #:		4	RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL	DEPTH 12524	PERF.12057	- 12394			
10	3906	X	3454	-0-		-452		-0-	3454	3			Y	-0-			37
11	4249	X	4249	-0-		-0-		-0-	4249	3			Y	-0-			37
12	5884	X	5884	-0-		-0-		-0-	5862	3	22	9	Y	20			57
01	5609	X	5609	-0-		-0-		-0-	5609	3			Y	-0-			57
02	4153	X	4153	-0-		-0-		-0-	4152	3	1	9	Y	1	1	1	57
03	5890	X	2813	-0-		-3077		-0-	2813	3			Y	-0-			57

JOHNSON "A"				WELL #:		4	RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL	DEPTH 12570	PERF.12121	- 12399			
10	1760	N	1760	-0-		-0-		-0-	1760	3			Y	-0-			-0-
11	1658	N	1658	-0-		-0-		-0-	1658	3			Y	-0-			-0-
12	1728	N	1728	-0-		-0-		-0-	1728	3			Y	-0-			-0-
01	1724	N	1724	-0-		-0-		-0-	1724	3			Y	-0-			-0-
02	1540	N	1504	-0-		-36		-0-	1504	3			Y	-0-			-0-
03	1736	N	1600	-0-		-136		-0-	1600	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:		3	RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL	DEPTH 12560	PERF.12099	- 12379			
10	1085	N	763	-0-		-322		-0-	763	3			Y	-0-			-0-
11	1050	N	988	-0-		-62		-0-	988	3			Y	-0-			-0-
12	1081	N	1081	-0-		-0-		-0-	1081	3			Y	-0-			-0-
01	1012	N	1012	-0-		-0-		-0-	1012	3			Y	-0-			-0-
02	880	N	880	-0-		-0-		-0-	880	3			Y	-0-			-0-
*03	981	N	981	-0-		-0-		-0-	981	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"				WELL #:		5	RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL	DEPTH 12482	PERF.12104	- 12292			
10	1346	N	1346	-0-		-0-		-0-	1346	3			Y	-0-			-0-
11	1316	N	1316	-0-		-0-		-0-	1316	3			Y	-0-			-0-
12	1426	N	1426	-0-		-0-		-0-	1426	3			Y	-0-			-0-
01	1398	N	1398	-0-		-0-		-0-	1398	3			Y	-0-			-0-
02	1282	N	1282	-0-		-0-		-0-	1282	3			Y	-0-			-0-
*03	1411	N	1411	-0-		-0-		-0-	1411	3			Y	-0-			-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	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	* EOM BALANCE
10		3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3		Y	-0-		-0-
11		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		Y	-0-		-0-
12		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		Y	-0-		-0-
01		2945 N	2823	-0-	-122	-0-	2823	3		Y	-0-		-0-
02		2632 N	2467	-0-	-165	-0-	2467	3		Y	-0-		-0-
03		2914 N	2728	-0-	-186	-0-	2728	3		Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"			WELL #:		7	RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL	DEPTH 12561	PERF.12092	- 12402
10		3751 X	3227	-0-	-524	-0-	3227	3		Y	-0-		-0-
11		3330 X	3004	-0-	-326	-0-	3004	3		Y	-0-		-0-
12		3503 X	3174	-0-	-329	-0-	3174	3		Y	-0-		-0-
01		3503 X	1304	-0-	-2199	-0-	1304	3		Y	-0-		-0-
02		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		Y	-0-		-0-
*03		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3		Y	-0-		-0-
WILLETT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12808	- 13140
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-		-0-
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-		-0-
12		899 N	755	-0-	-144	-0-	755	3		N	-0-		-0-
01		899 N	733	-0-	-166	-0-	733	3		N	-0-		-0-
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
*03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-		-0-
HIGH "A"			WELL #:		3	RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL	DEPTH 12540	PERF.12054	- 12379
10		3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051	3		Y	-0-		-0-
11		2970 X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3		Y	-0-		-0-
12		3007 N	2982	-0-	-25	-0-	2982	3		Y	-0-		-0-
01		3038 N	3024	-0-	-14	-0-	3024	3		Y	-0-		-0-
02		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		Y	-0-		-0-
*03		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		Y	-0-		-0-
TURNER "A"			WELL #:		2	RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL	DEPTH 12880	PERF.12309	- 12642
10		1705 N	919	-0-	-786	-0-	919	3		Y	-0-		-0-
11		1500 N	464	-0-	-1036	-0-	464	3		Y	-0-		-0-
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		Y	-0-		-0-
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		Y	-0-		-0-
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		Y	-0-		-0-
*03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		Y	-0-		-0-
BLACK "A"			WELL #:		11	RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL	DEPTH 13022	PERF.12546	- 12804
10		2604 X	1906	-0-	-698	-0-	1906	3		Y	-0-		-0-
11		2400 X	598	-0-	-1802	-0-	598	3		Y	-0-		-0-
12		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
01		1891 N	1153	-0-	-738	-0-	1153	3		Y	-0-		-0-
02		560 N	90	-0-	-470	-0-	90	3		Y	-0-		-0-
*03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-		-0-
LANE "A"			WELL #:		3	RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12657	- 12972
10		1922 N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3		Y	-0-		-0-
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		Y	-0-		-0-
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		Y	-0-		-0-
01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		Y	-0-		-0-
02		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		Y	-0-		-0-
*03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 495445 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	174978	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12249	-	12584				
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
10	2108	N	2095	-0-	-13	-0-		-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-		-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-		-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1795	-0-	-165	-0-		-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-		-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"					WELL #:	5		RRCID ->	174979	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12360	-	12601		
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-		-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2240	-0-	-100	-0-		-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-		-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2122	-0-	-234	-0-		-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2074	-0-	-26	-0-		-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1673	-0-	-652	-0-		-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"					WELL #:	2		RRCID ->	175168	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12693	-	13057		
10	744	N	690	-0-	-54	-0-		-0-	690	3			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-		-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	665	-0-	-79	-0-		-0-	665	3			Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-		-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-		-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-		-0-	636	3			Y	-0-					-0-
HALBERT "A"					WELL #:	1		RRCID ->	175262	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.12828	-	13207		
10	2325	X	1802	-0-	-523	-0-		-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1678	-0-	-122	-0-		-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1616	-0-	-182	-0-		-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-		-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-		-0-	1659	3			N	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "B"					WELL #:	4		RRCID ->	175548	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12136	-	12408		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"					WELL #:	3		RRCID ->	175723	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.13084	-	13186		
10	7037	X	6954	-0-	-83	-0-		-0-	6953	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6810	X	75	-0-	-6735	-0-		-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	7037	X	1679	-0-	-5358	-0-		-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	4360	-0-	-2677	-0-		-0-	4360	3			Y	-0-					-0-
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-		-0-	6332	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-		-0-	7327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
LANE "A"					WELL #:	2		RRCID ->	175756	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.12552	-	12908		
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-		-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1113	-0-	-147	-0-		-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1164	-0-	-231	-0-		-0-	1164	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 #:	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	558 N	397	-0-	-161	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		Y	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		Y	-0-			-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		Y	-0-			-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		Y	-0-			-0-
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"													
				WELL #:	7	RRCID ->	176142	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL	DEPTH	13287	PERF.12735 - 13106
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		Y	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		Y	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-			-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-			-0-
03	899 N	769	-0-	-130	-0-	769	3		Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"													
				WELL #:	9	RRCID ->	176143	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.12370 - 12662
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		Y	-0-			-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		Y	-0-			-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		Y	-0-			-0-
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		Y	-0-			-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		Y	-0-			-0-
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"													
				WELL #:	11	RRCID ->	176144	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.12371 - 12692
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		Y	-0-			-0-
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		Y	-0-			-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		Y	-0-			-0-
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		Y	-0-			-0-
02	1932 N	1851	-0-	-81	-0-	1851	3		Y	-0-			-0-
03	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	2032	3		Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"													
				WELL #:	5	RRCID ->	176159	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.12604 - 12963
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	853	-0-	-407	-0-	853	3		N	-0-			-0-
12	1116 N	703	-0-	-413	-0-	703	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	730	-0-	-386	-0-	730	3		N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"													
				WELL #:	6	RRCID ->	176186	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.12170 - 12463
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		Y	-0-			27
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		Y	-0-			27
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		Y	-0-			27
01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		Y	-0-			27
02	2324 X	2118	-0-	-206	-0-	2118	3		Y	-0-			27
03	2511 X	2010	-0-	-501	-0-	2010	3		Y	-0-			27

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
JOHNSON, B. K. "A"															

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	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	
10		6758 X	6630	-0-	-128	-0-	6630	3		Y	-0-					-0-	
11		6540 X	6165	-0-	-375	-0-	6165	3		Y	-0-					-0-	
12		6758 X	5696	-0-	-1062	-0-	5696	3		Y	-0-					-0-	
01		6758 X	6213	-0-	-545	-0-	6213	3		Y	-0-					-0-	
02		5992 X	5666	-0-	-326	-0-	5666	3		Y	-0-					-0-	
03		6634 X	6033	-0-	-601	-0-	6033	3		Y	-0-					-0-	
TURNER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	177314	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12431	-	12716		
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3		Y	-0-					18	
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		Y	-0-					18	
12		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		Y	-0-					18	
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		Y	-0-					18	
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		Y	-0-					18	
*03		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		Y	-0-					18	
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	9	RRCID ->	177318	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL	DEPTH	12845	PERF.12230	-	12687		
10		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3		Y	-0-					-0-	
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-					-0-	
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		Y	-0-					-0-	
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3		Y	-0-					-0-	
02		448 N	4	-0-	-444	-0-	4	3		Y	-0-					-0-	
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-					-0-	
HIGH "A"				WELL #:	8	RRCID ->	177320	COMPL. DATE	02/26/2000	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12019	-	12195		
10		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3		Y	-0-					77	
11		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3		Y	-0-					77	
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3		Y	-0-					77	
01		3658 X	3531	-0-	-127	-0-	3531	3		Y	-0-					77	
02		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	3	1	9	Y	1	1	1		77	
03		3410 X	3380	-0-	-30	-0-	3380	3		Y	-0-					77	
HIGH "A"				WELL #:	10	RRCID ->	177321	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.12122	-	12411		
10		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		Y	-0-					-0-	
11		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		Y	-0-					-0-	
12		1395 N	1147	-0-	-248	-0-	1147	3		Y	-0-					-0-	
01		1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3		Y	-0-					-0-	
02		1344 N	867	-0-	-477	-0-	867	3		Y	-0-					-0-	
*03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		Y	-0-					-0-	
BLACK "A"				WELL #:	12	RRCID ->	177544	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL	DEPTH	12938	PERF.12502	-	12756		
10		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3		Y	-0-					-0-	
11		1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3		Y	-0-					-0-	
12		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3		Y	-0-					-0-	
01		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3		Y	-0-					-0-	
02		1120 N	963	-0-	-157	-0-	963	3		Y	-0-					-0-	
*03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		Y	-0-					-0-	
MCADAMS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	177551	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.12652	-	12990		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-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	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
10	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	1799	3			Y	-0-					22
11	1680 N	1317	-0-	-363	-0-	1317	3			Y	-0-					22
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					22
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					22
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					22
*03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					22
TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12269 - 12612					
10	1984 X	1311	-0-	-673	-0-	1311	3			Y	-0-					37
11	1500 N	1072	-0-	-428	-0-	1072	3			Y	-0-					37
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					37
01	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			Y	-0-					37
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					37
*03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					37
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		7	RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL	DEPTH 12660	PERF.12214 - 12490					
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"		WELL #:		10	RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL	DEPTH 13102	PERF.12619 - 12959					
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
LAMBERT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL	DEPTH 14063	PERF.13404 - 13779					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.	-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					
10	3565 X	2023	-0-	-1542	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
11	3450 X	1263	-0-	-2187	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
12	3565 X	1201	-0-	-2364	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	3565 X	1983	-0-	-1582	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
*03	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL	DEPTH 13055	PERF.12465 - 12726					
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
01	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
02	896 N	838	-0-	-58	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
03	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	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 #:		5	RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL	DEPTH 12965	PERF.12453	- 12787
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
10	2542 N	2533	-0-	-9	-0-	2533	3		Y	-0-		-0-
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		Y	-0-		-0-
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		Y	-0-		-0-
01	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		Y	-0-		-0-
02	2548 N	2063	-0-	-485	-0-	2063	3		Y	-0-		-0-
*03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		Y	-0-		-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		11	RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL	DEPTH 12870	PERF.12345	- 12673
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MUNDAY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL	DEPTH 14180	PERF.13521	- 13633
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
03	341 N	125	-0-	-216	-0-	125	3		N	-0-		-0-
LANE "A"		WELL #:		6	RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL	DEPTH 12980	PERF.12602	- 12826
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-		40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
MCADAMS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL	DEPTH 13120	PERF.12678	- 13024
10	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3		Y	-0-		-0-
11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		Y	-0-		-0-
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		Y	-0-		-0-
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		Y	-0-		-0-
02	2100 N	2007	-0-	-93	-0-	2007	3		Y	-0-		-0-
03	2325 N	2163	-0-	-162	-0-	2163	3		Y	-0-		-0-
MCADAMS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12599	- 12908
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		Y	-0-		-0-
11	2250 N	1898	-0-	-352	-0-	1898	3		Y	-0-		-0-
12	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	1997	3		Y	-0-		-0-
01	2325 N	2080	-0-	-245	-0-	2080	3		Y	-0-		-0-
02	1652 N	1220	-0-	-432	-0-	1220	3		Y	-0-		-0-
*03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		Y	-0-		-0-
LANE "A"		WELL #:		8	RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL	DEPTH 13050	PERF.12525	- 12756
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		Y	-0-		-0-
11	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1595	3		Y	-0-		-0-
12	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	1672	3		Y	-0-		-0-
01	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621	3		Y	-0-		-0-
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		Y	-0-		-0-
*03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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 #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3		Y	-0-					-0-
11		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		Y	-0-					-0-
12		2759 N	2646	-0-	-113	-0-	2646	3		Y	-0-					-0-
01		2759 N	2677	-0-	-82	-0-	2677	3		Y	-0-					-0-
02		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		Y	-0-					-0-
*03		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502						
10		2914 X	2819	-0-	-95	-0-	2819	3		Y	-0-					-0-
11		2820 N	2746	-0-	-74	-0-	2746	3		Y	-0-					-0-
12		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		Y	-0-					-0-
01		2821 N	1901	-0-	-920	-0-	1901	3		Y	-0-					-0-
02		2800 N	3120	-0-	320	320	3119	3	1 9	Y	1	1 1				-0-
*03		3100 N	3031	-0-	-69	251	3031	3		Y	-0-					-0-
BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138						
10		3782 X	3605	-0-	-177	-0-	3605	3		Y	-0-					-0-
11		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3		Y	-0-					-0-
12		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3		Y	-0-					-0-
01		3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3397	3		Y	-0-					-0-
02		3388 X	3259	-0-	-129	-0-	3258	3	1 9	Y	1	1 1				-0-
*03		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3		Y	-0-					-0-
BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835						
10		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-					20
11		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-					20
12		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3		N	-0-					20
01		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-					20
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-					20
03		1054 X	946	-0-	-108	-0-	946	3		N	-0-					20
BLACK "A"		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222 - 12524						
10		2449 N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3		Y	-0-					-0-
11		2370 N	876	-0-	-1494	-0-	876	3		Y	-0-					-0-
12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		Y	-0-					-0-
01		2418 N	2371	-0-	-47	-0-	2371	3		Y	-0-					-0-
02		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		Y	-0-					-0-
*03		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442						
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		Y	-0-					-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-					-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-					-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-					-0-
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-					-0-
*03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332						
10		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3		Y	-0-					-0-
11		3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048	3		Y	-0-					-0-
12		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3		Y	-0-					-0-
01		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3		Y	-0-					-0-
02		3080 X	2993	-0-	-87	-0-	2993	3		Y	-0-					-0-
03		3410 X	3334	-0-	-76	-0-	3334	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10		961 N	313	-0-	-648	-0-	313	3		Y	-0-		-0-
11		600 N	368	-0-	-232	-0-	368	3		Y	-0-		-0-
12		372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3		Y	-0-		-0-
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		Y	-0-		-0-
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		Y	-0-		-0-
*03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		Y	-0-		-0-

LANE "A"				WELL #:	9	RRCID ->	178668	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.12778 - 13181
10		14260 X	9320	-0-	-4940	-0-	9318	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	3		Y	-0-		-0-
12		16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	16044	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		12679 X	10785	-0-	-1894	-0-	10785	3		Y	-0-		-0-
02		11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	11471	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
03		16058 X	11089	-0-	-4969	-0-	11087	3	2 9	Y	2	2 1	-0-

BLAIR "A"				WELL #:	2	RRCID ->	178671	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	13177	PERF.12369 - 12698
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3		Y	-0-		-0-
11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		Y	-0-		-0-
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3		Y	-0-		-0-
01		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		Y	-0-		-0-
02		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-		-0-
*03		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3		Y	-0-		-0-

BURKE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178672	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.14060 - 14305
10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		Y	-0-		-0-
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		Y	-0-		-0-
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		Y	-0-		-0-
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		Y	-0-		-0-
02		1624 N	1145	-0-	-479	-0-	1145	3		Y	-0-		-0-
03		1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	12	RRCID ->	178896	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12369 - 12721
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		Y	-0-		-0-
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		Y	-0-		-0-
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-		-0-
01		279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3		Y	-0-		-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-		-0-
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	14	RRCID ->	179045	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.12451 - 12813
10		3162 X	3159	-0-	-3	-0-	3159	3		Y	-0-		15
11		3060 X	3041	-0-	-19	-0-	3041	3		Y	-0-		15
12		3162 X	3028	-0-	-134	-0-	3028	3		Y	-0-		15
01		3162 X	2935	-0-	-227	-0-	2935	3		Y	-0-		15
02		2856 X	2618	-0-	-238	-0-	2618	3		Y	-0-		15
03		3162 X	3025	-0-	-137	-0-	3025	3		Y	-0-		15

BLAIR "A"				WELL #:	3	RRCID ->	179069	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12562 - 12660
10		4650 X	4242	-0-	-408	-0-	4242	3		Y	-0-		-0-
11		4500 X	4463	-0-	-37	-0-	4463	3		Y	-0-		-0-
12		4526 X	4221	-0-	-305	-0-	4221	3		Y	-0-		-0-
01		4526 X	3928	-0-	-598	-0-	3928	3		Y	-0-		-0-
02		4004 X	3402	-0-	-602	-0-	3401	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		4433 X	3572	-0-	-861	-0-	3572	3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
STEPHENS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520		PERF.14173 - 15181			
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	
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			Y	-0-			13	
11	5520 X	5470	-0-	-50	-0-	5470	3			Y	-0-			13	
12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			Y	-0-			13	
01	5704 X	5527	-0-	-177	-0-	5527	3			Y	-0-			13	
02	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-			13	
03	6200 X	5529	-0-	-671	-0-	5529	3			Y	-0-			13	
BLAIR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12343 - 12687			
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-			-0-	
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3			Y	-0-			-0-	
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-			-0-	
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-			-0-	
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-			-0-	
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-			-0-	
THIGPEN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13122 - 13234			
10	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6475	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
11	6150 X	6009	-0-	-141	-0-	6009	3			Y	-0-			-0-	
12	6355 X	5553	-0-	-802	-0-	5553	3			Y	-0-			-0-	
01	6355 X	5922	-0-	-433	-0-	5922	3			Y	-0-			-0-	
02	5460 X	5195	-0-	-265	-0-	5193	3	2	9	Y	2	1	1	-0-	
03	6045 X	5624	-0-	-421	-0-	5624	3			Y	-0-			-0-	
EDWARDS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13850 - 14140			
10	1488 N	1206	-0-	-282	-0-	1206	3			Y	-0-			-0-	
11	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	1078	3			Y	-0-			-0-	
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-			-0-	
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-			-0-	
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-			-0-	
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-	
JOHNSON "A"		WELL #:		15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386			
10	4371 X	4145	-0-	-226	-0-	4145	3			Y	-0-			-0-	
11	4170 X	3976	-0-	-194	-0-	3976	3			Y	-0-			-0-	
12	4278 X	3999	-0-	-279	-0-	3999	3			Y	-0-			-0-	
01	4278 X	3945	-0-	-333	-0-	3945	3			Y	-0-			-0-	
02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3628	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-			-0-	
ADAMS "A"		WELL #:		6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022			
10	4340 X	513	-0-	-3827	-0-	513	3			Y	-0-			-0-	
11	4200 X	2154	-0-	-2046	-0-	2154	3			Y	-0-			-0-	
12	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9014	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
01	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			Y	-0-			-0-	
02	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5880	3	2	9	Y	2	1	1	-0-	
03	8463 X	5968	-0-	-2495	-0-	5968	3			Y	-0-			-0-	
ADAMS "A"		WELL #:		3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802			
10	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	3			Y	-0-			-0-	
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-			-0-	
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-			-0-	
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-			-0-	
02	1036 N	763	-0-	-273	-0-	763	3			Y	-0-			-0-	
03	1147 N	840	-0-	-307	-0-	840	3			Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445										
ADAMS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	179781	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.13180	- 13264	
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
10	6727 X	6517	-0-	-210	-0-		6516	3	1	9	Y	1	1		-0-
11	6510 X	6245	-0-	-265	-0-		6245	3			Y	-0-			-0-
12	6727 X	6385	-0-	-342	-0-		6385	3			Y	-0-			-0-
01	6510 X	6198	-0-	-312	-0-		6198	3			Y	-0-			-0-
02	5852 X	5753	-0-	-99	-0-		5751	3	2	9	Y	2	1		-0-
*03	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-		6920	3	1	9	Y	1	1		-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	180060	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.12138	- 12329	
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136	3			Y	-0-			-0-
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-		2672	3			Y	-0-			-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1845	3			Y	-0-			-0-
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1973	3			Y	-0-			-0-
02	2184 N	1104	-0-	-1080	-0-		1104	3			Y	-0-			-0-
03	1860 N	1209	-0-	-651	-0-		1209	3			Y	-0-			-0-
ADAMS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	180065	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL	DEPTH	13091	PERF.12679	- 12862	
10	1736 N	1660	-0-	-76	-0-		1660	3			Y	-0-			-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1636	3			Y	-0-			-0-
12	1736 N	1694	-0-	-42	-0-		1694	3			Y	-0-			-0-
01	1674 N	1644	-0-	-30	-0-		1644	3			Y	-0-			-0-
02	1540 N	1515	-0-	-25	-0-		1515	3			Y	-0-			-0-
03	1705 N	1557	-0-	-148	-0-		1557	3			Y	-0-			-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	180088	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL	DEPTH	13765	PERF.13179	- 13525	
10	713 N	332	-0-	-381	-0-		332	3			Y	-0-			-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1614	3			Y	-0-			-0-
12	744 N	109	-0-	-635	-0-		109	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-		323	3			Y	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	3			Y	-0-			-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3			Y	-0-			-0-
LAMBERT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	180251	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.13316	- 13774	
10	4216 X	3678	-0-	-538	-0-		3678	3			Y	-0-			-0-
11	3960 X	3577	-0-	-383	-0-		3577	3			Y	-0-			-0-
12	4061 X	3741	-0-	-320	-0-		3741	3			Y	-0-			-0-
01	4030 X	3772	-0-	-258	-0-		3772	3			Y	-0-			-0-
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-		3447	3	1	9	Y	1	1		-0-
*03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		3627	3			Y	-0-			-0-
HIGH "A"				WELL #:	11	RRCID ->	180252	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL	DEPTH	12615	PERF.12065	- 12426	
10	1488 X	1290	-0-	-198	-0-		1290	3			Y	-0-			22
11	1440 X	1406	-0-	-34	-0-		1406	3			Y	-0-			22
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-		1625	3			Y	-0-			22
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1404	3			Y	-0-			22
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1560	3			Y	-0-			22
03	1612 N	597	-0-	-1015	-0-		597	3			Y	-0-			22
THIGPEN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180433	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL	DEPTH	13386	PERF.13132	- 13202	
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-		4211	3			Y	-0-			-0-
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-		4404	3			Y	-0-			-0-
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-		4358	3			Y	-0-			-0-
01	4185 X	4113	-0-	-72	-0-		4113	3			Y	-0-			-0-
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		3882	3	1	9	Y	1	1		-0-
*03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-		3939	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ADAMS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738	
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	Y	-0-		35
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	Y	-0-		35
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3	Y	-0-		35
01	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	3	Y	-0-		35
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	Y	-0-		35
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	Y	-0-		35
LAMBERT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BLACK "A"		WELL #:		15	RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578	
10	3410	X	366	-0-	-3044	-0-	366	3	Y	-0-		-0-
11	3180	X	562	-0-	-2618	-0-	562	3	Y	-0-		-0-
12	3286	X	604	-0-	-2682	-0-	604	3	Y	-0-		-0-
01	2976	X	445	-0-	-2531	-0-	445	3	Y	-0-		-0-
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	Y	-0-		-0-
*03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3	Y	-0-		-0-
LAMBERT "A"		WELL #:		5	RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-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	
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-		40
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3	Y	-0-		40
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-		40
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	Y	-0-		40
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	Y	-0-		40
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	Y	-0-		40
THIGPEN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290	
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5022	3	1 9	Y	1 1	-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3		Y		-0-
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3		Y		-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3		Y		-0-
02	4536	X	4308	-0-	-228	-0-	4307	3	1 9	Y	1 1	-0-
03	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	4628	3		Y		-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-	4610	3		Y	-0-		-0-
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	-0-	4246	3		Y	-0-		-0-
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	-0-	4642	3		Y	-0-		-0-
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	4574	3		Y	-0-		-0-
02	4312 X	3887	-0-	-425	-0-	-0-	3886	3	1	9	Y	1	-0-
03	4650 X	4398	-0-	-252	-0-	-0-	4398	3		Y	-0-	1 1	-0-

ADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181011	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12602 - 12955
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	3		Y	-0-		12
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-	3257	3		Y	-0-		12
12	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	3737	3		Y	-0-		12
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	3259	3		Y	-0-		12
02	3052 X	2881	-0-	-171	-0-	-0-	2881	3		Y	-0-		12
03	3751 X	2977	-0-	-774	-0-	-0-	2977	3		Y	-0-		12

EDWARDS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181167	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL	DEPTH	14147	PERF.13595 - 13840
10	4836 X	4827	-0-	-9	-0-	-0-	4826	3	1	9	Y	1	-0-
11	4680 X	3927	-0-	-753	-0-	-0-	3927	3		Y	-0-	1 1	-0-
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	-0-	4851	3		Y	-0-		-0-
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	5116	3		Y	-0-		-0-
02	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	-0-	4786	3	2	9	Y	2	-0-
*03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	-0-	5190	3		Y	-0-	2 1	-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181309	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12120 - 12384
10	4495 X	3969	-0-	-526	-0-	-0-	3969	3		Y	-0-		-0-
11	4320 X	3115	-0-	-1205	-0-	-0-	3115	3		Y	-0-		-0-
12	4464 X	2708	-0-	-1756	-0-	-0-	2708	3		Y	-0-		-0-
01	4464 X	3900	-0-	-564	-0-	-0-	3900	3		Y	-0-		-0-
02	3752 X	3516	-0-	-236	-0-	-0-	3515	3	1	9	Y	1	-0-
03	3968 X	3866	-0-	-102	-0-	-0-	3866	3		Y	-0-	1 1	-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	15	RRCID ->	181349	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12139 - 12376
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	-0-	568	3		Y	-0-		27
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	3		Y	-0-		27
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	3		Y	-0-		27
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-		27
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	3		Y	-0-		27
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3		Y	-0-		27

THIGPEN "A"				WELL #:	17	RRCID ->	181536	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.13433 - 13560
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	2994	3		Y	-0-		-0-
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	3		Y	-0-		-0-
12	2914 N	2859	-0-	-55	-0-	-0-	2859	3		Y	-0-		-0-
01	2914 N	2846	-0-	-68	-0-	-0-	2846	3		Y	-0-		-0-
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	3		Y	-0-		-0-
*03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	3		Y	-0-		-0-

BLAIR "A"				WELL #:	7	RRCID ->	181653	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.12276 - 12608
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	3		Y	-0-		60
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3		Y	-0-		60
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3		Y	-0-		60
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-		60
02	784 N	627	-0-	-157	-0-	-0-	627	3		Y	-0-		60
03	930 N	687	-0-	-243	-0-	-0-	687	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	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	
10		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7022	3		1 9	Y	1	1 1	-0-	
11		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			Y	-0-		-0-	
12		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			Y	-0-		-0-	
01		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			Y	-0-		-0-	
02		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6014	3		2 9	Y	2	2 1	-0-	
*03		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			Y	-0-		-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:	6	RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL	DEPTH	13440	PERF.12918 - 13223		
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-		-0-	
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-		-0-	
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-		-0-	
01		1302 N	925	-0-	-377	-0-	925	3			Y	-0-		-0-	
02		1624 N	1000	-0-	-624	-0-	1000	3			Y	-0-		-0-	
*03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-		-0-	

BURKE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL	DEPTH	13811	PERF.15545 - 15555		
10		3100 N	3299	-0-	199	3298	3299	3			Y	-0-		-0-	
11		5859 X	2561	-0-	-3298	-0-	2561	3			Y	-0-		-0-	
12		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-		-0-	
01		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-		-0-	
02		3108 X	1846	-0-	-1262	-0-	1846	3			Y	-0-		-0-	
03		3286 X	1764	-0-	-1522	-0-	1764	3			Y	-0-		-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:	7	RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL	DEPTH	13575	PERF.13298 - 13384		
10		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6911	3		1 9	Y	1	1 1	-0-	
11		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-		-0-	
12		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	3		1 9	Y	1	1 1	-0-	
01		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			Y	-0-		-0-	
02		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6333	3		2 9	Y	2	2 1	-0-	
*03		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6687	3		1 9	Y	1	1 1	-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:	15	RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL	DEPTH	13245	PERF.12999 - 13052		
10		14167 X	8991	-0-	-5176	-0-	8989	3		2 9	Y	2	2 1	-0-	
11		12390 X	7062	-0-	-5328	-0-	7062	3			Y	-0-		-0-	
12		11191 X	7298	-0-	-3893	-0-	7297	3		1 9	Y	1	1 1	-0-	
01		10168 X	6933	-0-	-3235	-0-	6933	3			Y	-0-		-0-	
02		6132 X	5961	-0-	-171	-0-	5959	3		2 9	Y	2	2 1	-0-	
03		6789 X	6341	-0-	-448	-0-	6341	3			Y	-0-		-0-	

MUNDAY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL	DEPTH	14100	PERF.13414 - 13660		
10		217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-		-0-	
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-		-0-	
12		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-		-0-	
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-		-0-	
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-		-0-	
*03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-		-0-	

JONES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL	DEPTH	16080	PERF.13544 - 14071		
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-		-0-	
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-		-0-	
12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-		-0-	
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-		-0-	
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-		-0-	
03		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	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	
10		2294 N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-	
11		1950 N	1750	-0-	-200	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-	
12		2139 N	2121	-0-	-18	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-	
01		2015 N	1903	-0-	-112	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-	
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-	
*03		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-	

LONG "A"				WELL #:	1	RRCID ->	182191	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.12526 - 12700					
10		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-	
11		3360 X	3218	-0-	-142	-0-	3218	3			N	-0-					-0-	
12		3565 X	3516	-0-	-49	-0-	3516	3			N	-0-					-0-	
01		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-	
02		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	3	1	9	N	1	1	1			-0-	
03		3503 X	2988	-0-	-515	-0-	2988	3			N	-0-					-0-	

STEPHENS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	182192	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	13889	PERF.13492 - 13924					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:	12	RRCID ->	182231	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.12282 - 13374					
10		2883 X	2591	-0-	-292	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-	
11		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-	
12		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-	
01		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-	
02		2492 N	2470	-0-	-22	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-	
03		2790 N	2722	-0-	-68	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-	

BLAIR "A"				WELL #:	6	RRCID ->	182244	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.12204 - 12484					
10		124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-	
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-	
12		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3			Y	-0-					-0-	
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-	
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-	

LAMBERT "A"				WELL #:	6	RRCID ->	182649	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.13208 - 13600					
10		1271 N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-	
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-	
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-	
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-	
02		1232 N	912	-0-	-320	-0-	912	3			Y	-0-					-0-	
03		1333 N	985	-0-	-348	-0-	985	3			Y	-0-					-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:	13	RRCID ->	182744	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL	DEPTH	13682	PERF.12933 - 13432					
10		6944 X	5868	-0-	-1076	-0-	5867	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
11		6540 X	6494	-0-	-46	-0-	6494	3			Y	-0-					-0-	
12		6665 X	6367	-0-	-298	-0-	6367	3			Y	-0-					-0-	
01		6448 X	5835	-0-	-613	-0-	5835	3			Y	-0-					-0-	
02		5936 X	5878	-0-	-58	-0-	5876	3	2	9	Y	2	2	1			-0-	
03		6572 X	6290	-0-	-282	-0-	6290	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 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	
10		3782 X	3766	-0-	-16	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-	
11		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-	
12		3782 X	3777	-0-	-5	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-	
01		3782 X	3762	-0-	-20	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-	
02		3444 X	3392	-0-	-52	-0-	3391	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
03		3813 X	3725	-0-	-88	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-	

MUNDAY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	182891	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL	DEPTH	14485	PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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					
10		3100 N	4616	-0-	1516	1516	4616	3			Y	-0-					-0-	
11		3000 N	3977	-0-	977	2493	3977	3			Y	-0-					-0-	
12		3100 N	3814	-0-	714	3207	3814	3			Y	-0-					-0-	
01		6928 X	3721	-0-	-3207	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-	
02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
*03		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:	18L	RRCID ->	182896	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.13167 - 13479					
10		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-	
11		3510 X	3479	-0-	-31	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-	
12		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-	
01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-	
02		3864 X	3366	-0-	-498	-0-	3365	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
03		4185 X	3225	-0-	-960	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-	

STEPHENS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	183150	COMPL. DATE	10/30/2016	TOTAL	DEPTH	13504	PERF.12761 - 13321					
10		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			Y	-0-					-0-	
11		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-	
12		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			Y	-0-					-0-	
01		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			Y	-0-					-0-	
02		6804 X	6322	-0-	-482	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-	
03		7533 X	6869	-0-	-664	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:	16	RRCID ->	183488	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13473 - 13538					
10		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-	
11		1320 X	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-	
12		1364 N	556	-0-	-808	-0-	556	3			Y	-0-					-0-	
01		1364 N	238	-0-	-1126	-0-	238	3			Y	-0-					-0-	
02		504 N	223	-0-	-281	-0-	223	3			Y	-0-					-0-	
03		558 N	277	-0-	-281	-0-	277	3			Y	-0-					-0-	

JOHNSON "A"				WELL #:	14	RRCID ->	183832	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.12176 - 12492					
10		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-	
11		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-	
12		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-	
01		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-	
02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3595	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
03		3906 X	3814	-0-	-92	-0-	3814	3			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	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	2635 N	2090	-0-	-545	-0-		2090	3		Y	-0-		-0-
11	2550 N	2425	-0-	-125	-0-		2425	3		Y	-0-		-0-
12	2294 N	2110	-0-	-184	-0-		2110	3		Y	-0-		-0-
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2214	3		Y	-0-		-0-
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		2156	3		Y	-0-		-0-
*03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2277	3		Y	-0-		-0-
STEPHENS "A"													
				WELL #:	8	RRCID ->	184439	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.13324 - 13418
10	3441 X	3228	-0-	-213	-0-		3228	3		Y	-0-		-0-
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-		4473	3		Y	-0-		-0-
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-		4317	3		Y	-0-		-0-
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-		4372	3		Y	-0-		-0-
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		3699	3		Y	-0-		-0-
*03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-		4552	3		Y	-0-		-0-
THIGPEN "A"													
				WELL #:	9	RRCID ->	184515	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.13375 - 13421
10	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-		3051	3		Y	-0-		-0-
11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-		2706	3		Y	-0-		-0-
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-		2749	3		Y	-0-		-0-
01	2852 N	2751	-0-	-101	-0-		2751	3		Y	-0-		-0-
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		2439	3		Y	-0-		-0-
03	2511 N	2477	-0-	-34	-0-		2477	3		Y	-0-		-0-
BURKE "A"													
				WELL #:	3	RRCID ->	184719	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14060 - 14738
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829	3		Y	-0-		-0-
11	660 N	593	-0-	-67	-0-		593	3		Y	-0-		-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668	3		Y	-0-		-0-
01	837 N	561	-0-	-276	-0-		561	3		Y	-0-		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	3		Y	-0-		-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	3		Y	-0-		-0-
ADAMS "A"													
				WELL #:	7	RRCID ->	184961	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12803 - 12931
10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-		6433	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-		4874	3		Y	-0-		-0-
12	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-		5927	3		Y	-0-		-0-
01	4650 X	4111	-0-	-539	-0-		4111	3		Y	-0-		-0-
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-		5348	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*03	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-		5497	3		Y	-0-		-0-
EDWARDS "A"													
				WELL #:	3	RRCID ->	185122	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.13820 - 13825
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	3		Y	-0-		-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	3		Y	-0-		-0-
12	744 N	729	-0-	-15	-0-		729	3		Y	-0-		-0-
01	775 N	298	-0-	-477	-0-		298	3		Y	-0-		-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215	3		Y	-0-		-0-
03	744 N	734	-0-	-10	-0-		734	3		Y	-0-		-0-
STEPHENS "A"													
				WELL #:	9	RRCID ->	185613	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH	14790	PERF.14274 - 14562
10	3038 N	2965	-0-	-73	-0-		2965	3		Y	-0-		45
11	2760 N	1170	-0-	-1590	-0-		1170	3		Y	-0-		45
12	2852 X	2426	-0-	-426	-0-		2426	3		Y	-0-		45
01	2852 X	2583	-0-	-269	-0-		2583	3		Y	-0-		45
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-		2464	3		Y	-0-		45
03	2635 X	1901	-0-	-734	-0-		1901	3		Y	-0-		45

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
STEPHENS "A"		WELL #:		11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	162	-0-	-168	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680				
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
BURKE "A"		WELL #:		5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384				
10	7316 X	6949	-0-	-367	-0-	6948	3	1	9	Y	1	1	1	27
11	7080 X	5622	-0-	-1458	-0-	5622	3			Y	-0-			27
12	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7208	3	1	9	Y	1	1	1	27
01	6944 X	6868	-0-	-76	-0-	6868	3			Y	-0-			27
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6092	3	2	9	Y	2	1	1	27
*03	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6696	3	1	9	Y	1	1	1	27
LANCASTER "A"		WELL #:		6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174				
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-			-0-
12	899 N	692	-0-	-207	-0-	692	3			Y	-0-			-0-
01	1178 N	819	-0-	-359	-0-	819	3			Y	-0-			-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-			-0-
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"		WELL #:		11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258				
10	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	3232	3			Y	-0-			-0-
11	3210 X	2905	-0-	-305	-0-	2905	3			Y	-0-			-0-
12	3193 X	3175	-0-	-18	-0-	3175	3			Y	-0-			-0-
01	3224 X	3169	-0-	-55	-0-	3169	3			Y	-0-			-0-
02	2912 X	2819	-0-	-93	-0-	2819	3			Y	-0-			-0-
03	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	3081	3			Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"		WELL #:		9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"		WELL #:		8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028				
10	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3			Y	-0-			-0-
11	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			Y	-0-			-0-
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			Y	-0-			-0-
01	1116 N	814	-0-	-302	-0-	814	3			Y	-0-			-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-			-0-
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	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 #:	9	RRCID ->	187319	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL	DEPTH	13568	PERF.13364 -	13402	
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
10		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-			-0-
11		1950 N	1713	-0-	-237	-0-	1713	3			Y	-0-			-0-
12		1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			Y	-0-			-0-
01		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	3			Y	-0-			-0-
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-			-0-
*03		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	19	RRCID ->	187406	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.13648 -	13705	
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
12		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
01		186 N	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	8	RRCID ->	187672	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.12978 -	13348	
10		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5187	3	1	9	Y	1	1	1	124
11		4950 X	4699	-0-	-251	-0-	4699	3			Y	-0-			124
12		5115 X	4760	-0-	-355	-0-	4760	3			Y	-0-			124
01		5115 X	4909	-0-	-206	-0-	4909	3			Y	-0-			124
02		4480 X	4364	-0-	-116	-0-	4363	3	1	9	Y	1	1	1	124
03		4960 X	4839	-0-	-121	-0-	4839	3			Y	-0-			124
THIGPEN "A"				WELL #:	11	RRCID ->	187984	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL	DEPTH	13925	PERF.13618 -	13660	
10		3100 N	3242	-0-	142	142	3242	3			Y	-0-			-0-
11		3000 N	2864	-0-	-136	6	2864	3			Y	-0-			-0-
12		2019 N	2013	-0-	-6	-0-	2013	3			Y	-0-			-0-
01		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-			-0-
02		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-			-0-
03		2015 X	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			Y	-0-			-0-
HALBERT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	189933	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.12786 -	13120	
10		806 X	548	-0-	-258	-0-	548	3			N	-0-			-0-
11		420 X	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-			-0-
12		961 X	252	-0-	-709	-0-	252	3			N	-0-			-0-
01		961 X	434	-0-	-527	-0-	434	3			N	-0-			-0-
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
*03		3100 N	4504	-0-	1404	1404	4504	3			N	-0-			-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	10	RRCID ->	190762	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.13368 -	13413	
10		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			Y	-0-			-0-
11		4110 X	3978	-0-	-132	-0-	3978	3			Y	-0-			-0-
12		4123 X	3950	-0-	-173	-0-	3950	3			Y	-0-			-0-
01		4309 X	3879	-0-	-430	-0-	3879	3			Y	-0-			-0-
02		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*03		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-			-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	13	RRCID ->	190792	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13276 -	13375	
10		7440 X	7192	-0-	-248	-0-	7192	3			Y	-0-			-0-
11		7200 X	6736	-0-	-464	-0-	6736	3			Y	-0-			-0-
12		7440 X	6932	-0-	-508	-0-	6932	3			Y	-0-			-0-
01		7440 X	6880	-0-	-560	-0-	6880	3			Y	-0-			-0-
02		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			Y	-0-			-0-
*03		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	2542 N	2461	-0-	-81	-0-		2461	3		Y	-0-		-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		2408	3		Y	-0-		-0-
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		2527	3		Y	-0-		-0-
01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		2644	3		Y	-0-		-0-
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		2384	3		Y	-0-		-0-
03	2542 N	1876	-0-	-666	-0-		1876	3		Y	-0-		-0-

BURKE "A"				WELL #:	6	RRCID ->	191146	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	14095	PERF.12828 - 12883
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-		2696	3		Y	-0-		-0-
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		2513	3		Y	-0-		-0-
12	2542 N	2391	-0-	-151	-0-		2391	3		Y	-0-		-0-
01	2542 N	2033	-0-	-509	-0-		2033	3		Y	-0-		-0-
02	2436 X	1677	-0-	-759	-0-		1677	3		Y	-0-		-0-
03	2697 X	2118	-0-	-579	-0-		2118	3		Y	-0-		-0-

LAMB "A"				WELL #:	1	RRCID ->	191503	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL	DEPTH	14069	PERF.13772 - 13869
10	4867 X	3688	-0-	-1179	-0-		3688	3		N	-0-		-0-
11	4710 X	3467	-0-	-1243	-0-		3467	3		N	-0-		-0-
12	4867 X	3484	-0-	-1383	-0-		3484	3		N	-0-		-0-
01	4092 X	3616	-0-	-476	-0-		3616	3		N	-0-		-0-
02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-		4034	3	1 9	N	1	1	-0-
*03	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-		6637	3	1 9	N	1	1	-0-

MARTIN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192341	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL	DEPTH	14142	PERF.13688 - 13994
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1388	3		N	-0-		-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1335	3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1398	-0-	-59	-0-		1398	3		N	-0-		-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1442	3		N	-0-		-0-
02	1260 N	1257	-0-	-3	-0-		1257	3		N	-0-		-0-
03	1395 N	1299	-0-	-96	-0-		1299	3		N	-0-		-0-

LANE "A"				WELL #:	10	RRCID ->	195964	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.13200 - 13319
10	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-		6622	3	1 9	Y	1	1	17
11	6240 X	6003	-0-	-237	-0-		6003	3		Y	-0-		17
12	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-		6474	3		Y	-0-		17
01	6510 X	6251	-0-	-259	-0-		6251	3		Y	-0-		17
02	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-		5887	3	2 9	Y	2	1	17
*03	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-		6165	3		Y	-0-		17

EDWARDS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	199723	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL	DEPTH	13667	PERF.13482 - 13530
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-		2518	3		Y	-0-		-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		2300	3		Y	-0-		-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2285	3		Y	-0-		-0-
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		2244	3		Y	-0-		-0-
02	2156 N	1864	-0-	-292	-0-		1864	3		Y	-0-		-0-
*03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2345	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	15	RRCID ->	202827	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL	DEPTH	12734	PERF.12205 - 12500
10	4774 X	3952	-0-	-822	-0-		3952	3		Y	-0-		-0-
11	4350 X	3684	-0-	-666	-0-		3684	3		Y	-0-		-0-
12	4433 X	3693	-0-	-740	-0-		3693	3		Y	-0-		-0-
01	4247 X	3599	-0-	-648	-0-		3599	3		Y	-0-		-0-
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		3137	3	1 9	Y	1	1	-0-
03	3472 X	3407	-0-	-65	-0-		3407	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1870	-0-	-398	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
LAMBERT "A"				WELL #:	7	RRCID ->	202893	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL	DEPTH	13667	PERF.13194	-	13546		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HIGH "A"				WELL #:	14	RRCID ->	203159	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.12004	-	12230		
10	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	997	-0-	-151	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
LAMB "A"				WELL #:	3	RRCID ->	204508	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL	DEPTH	14285	PERF.14024	-	14034		
10	6851	X	6210	-0-	-641	-0-	6209	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6540	X	6053	-0-	-487	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6269	-0-	-489	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6317	-0-	-441	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5705	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6262	X	6159	-0-	-103	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #:	9	RRCID ->	204542	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL	DEPTH	13285	PERF.12764	-	13036		
10	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	204552	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13194	-	13504		
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	15	RRCID ->	205154	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13360	-	13670		
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					15
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					15
12	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	3			Y	-0-					15
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					15
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			Y	-0-					15
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			Y	-0-					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445												
EDWARDS "A"				WELL #:		10	RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL	DEPTH 13574	PERF.13068	- 13971				
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
10	5611 X	4739	-0-	-872	-0-		4739	3				Y	-0-					-0-
11	5430 X	3500	-0-	-1930	-0-		3500	3				Y	-0-					-0-
12	5301 X	3035	-0-	-2266	-0-		3035	3				Y	-0-					-0-
01	5208 X	3525	-0-	-1683	-0-		3525	3				Y	-0-					-0-
02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-		1079	3				Y	-0-					-0-
03	620 X	27	-0-	-593	-0-		27	3				Y	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:		17	RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12322	- 12364				
10	2480 N	2375	-0-	-105	-0-		2375	3				Y	-0-					-0-
11	2430 N	2171	-0-	-259	-0-		2171	3				Y	-0-					-0-
12	2387 N	2274	-0-	-113	-0-		2274	3				Y	-0-					-0-
01	2387 N	2266	-0-	-121	-0-		2266	3				Y	-0-					-0-
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		2189	3				Y	-0-					-0-
*03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2308	3				Y	-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #:		8	RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL	DEPTH 13550	PERF.13026	- 13312				
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		3012	3				Y	-0-					-0-
11	3000 N	3023	-0-	23	23		3023	3				Y	-0-					-0-
12	2873 N	2850	-0-	-23	-0-		2850	3				Y	-0-					-0-
01	2728 N	2685	-0-	-43	-0-		2685	3				Y	-0-					-0-
02	2296 X	2128	-0-	-168	-0-		2128	3				Y	-0-					-0-
*03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		3180	3				Y	-0-					-0-
LAMB "A"				WELL #:		2	RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL	DEPTH 14075	PERF.13792	- 13802				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	1				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	1				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:		17	RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL	DEPTH 12697	PERF.12262	- 12508				
10	3131 X	3077	-0-	-54	-0-		3077	3				Y	-0-					-0-
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		3042	3				Y	-0-					-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		3163	3				Y	-0-					-0-
01	3131 X	2972	-0-	-159	-0-		2972	3				Y	-0-					-0-
02	2828 X	2228	-0-	-600	-0-		2228	3				Y	-0-					-0-
03	3162 X	3105	-0-	-57	-0-		3105	3				Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:		12	RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL	DEPTH 13710	PERF.13169	- 13591				
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268	3				Y	-0-					-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	3				Y	-0-					-0-
12	775 N	645	-0-	-130	-0-		645	3				Y	-0-					-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-		822	3				Y	-0-					-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	3				Y	-0-					-0-
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1123	3				Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:		20	RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12360	- 12370				
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006	3				Y	-0-					-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		1992	3				Y	-0-					-0-
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		2181	3				Y	-0-					-0-
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		2103	3				Y	-0-					-0-
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		1933	3				Y	-0-					-0-
03	2015 N	1737	-0-	-278	-0-		1737	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 #:	19	RRCID ->	210300	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12272 - 12544				
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	CODE	AMT	BALANCE
10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3				Y	-0-				-0-
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3				Y	-0-				-0-
12		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3				Y	-0-				-0-
01		3007 N	2849	-0-	-158	-0-	2849	3				Y	-0-				-0-
02		2772 X	2509	-0-	-263	-0-	2509	3				Y	-0-				-0-
03		3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2990	3				Y	-0-				-0-
ADAMS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	210301	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	13934	PERF.13402 - 13767				
10		10323 X	8777	-0-	-1546	-0-	8775	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11		9780 X	8303	-0-	-1477	-0-	8303	3			Y	-0-					-0-
12		9517 X	7963	-0-	-1554	-0-	7962	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01		9517 X	8254	-0-	-1263	-0-	8254	3			Y	-0-					-0-
02		7616 X	7459	-0-	-157	-0-	7457	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		8432 X	8086	-0-	-346	-0-	8085	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	10	RRCID ->	211603	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.12928 - 13260				
10		961 N	902	-0-	-59	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
11		1110 N	962	-0-	-148	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
12		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
01		899 N	835	-0-	-64	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
*03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	14	RRCID ->	211688	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.13420 - 13726				
10		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
01		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
02		1232 N	877	-0-	-355	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
*03		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	213335	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.13416 - 13543				
10		1085 N	294	-0-	-791	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:	18	RRCID ->	214008	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.12175 - 12339				
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
11		1650 N	1642	-0-	-8	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
12		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01		1705 N	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
*03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "B"				WELL #:	2	RRCID ->	226307	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.12828 - 13840				
10		837 N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11		780 N	543	-0-	-237	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12		744 N	287	-0-	-457	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01		775 N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02		504 N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	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	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	
10	3565 X	3502	-0-	-63	-0-		3502	3				Y	-0-					-0-	
11	3450 X	3047	-0-	-403	-0-		3047	3				Y	-0-					-0-	
12	3565 X	3023	-0-	-542	-0-		3023	3				Y	-0-					-0-	
01	3565 X	2656	-0-	-909	-0-		2656	3				Y	-0-					-0-	
02	3164 X	2798	-0-	-366	-0-		2798	3				Y	-0-					-0-	
03	3503 X	3021	-0-	-482	-0-		3021	3				Y	-0-					-0-	
JOHNSON "A"				WELL #:	17	RRCID ->	228182	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12176	- 12287					
10	3131 X	2662	-0-	-469	-0-		2662	3				Y	-0-					-0-	
11	3030 X	2310	-0-	-720	-0-		2310	3				Y	-0-					-0-	
12	3131 X	2782	-0-	-349	-0-		2782	3				Y	-0-					-0-	
01	2852 X	2777	-0-	-75	-0-		2777	3				Y	-0-					-0-	
02	2576 X	2456	-0-	-120	-0-		2456	3				Y	-0-					-0-	
*03	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-		2816	3				Y	-0-					-0-	
HIGH "A"				WELL #:	12	RRCID ->	231169	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12114	- 12375					
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-		3570	3				Y	-0-					-0-	
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		3303	3				Y	-0-					-0-	
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-		3875	3				Y	-0-					-0-	
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		3690	3				Y	-0-					-0-	
02	3220 X	2126	-0-	-1094	-0-		2126	3				Y	-0-					-0-	
03	3689 X	3326	-0-	-363	-0-		3326	3				Y	-0-					-0-	
TURNER "A"				WELL #:	10	RRCID ->	253412	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	15220	PERF.12412	- 12620					
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-		2855	3				Y	-0-					-0-	
11	2910 N	2680	-0-	-230	-0-		2680	3				Y	-0-					-0-	
12	2852 N	2731	-0-	-121	-0-		2731	3				Y	-0-					-0-	
01	2852 N	2723	-0-	-129	-0-		2723	3				Y	-0-					-0-	
02	2492 N	2423	-0-	-69	-0-		2423	3				Y	-0-					-0-	
03	2728 N	2673	-0-	-55	-0-		2673	3				Y	-0-					-0-	
LINN OPERATING, LLC				WELL #:	501480														
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	1	RRCID ->	173020	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12082	- 12362					
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-		143	1	2714	2	Y	-0-						-0-	
11	2700 X	2615	-0-	-85	-0-		132	1	2483	2	Y	-0-						-0-	
12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-		146	1	2689	2	Y	-0-						-0-	
01	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-		163	1	2743	2	Y	-0-						-0-	
02	1000 N	2610	-0-	1610	1610		139	1	2471	2	Y	-0-						-0-	
*03	3100 N	2753	-0-	-347	1263		152	1	2601	2	Y	-0-						-0-	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	2	RRCID ->	174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11994	- 12268					
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-		122	1	2321	2	Y	-0-						-0-	
11	2250 N	1903	-0-	-347	-0-		96	1	1807	2	Y	-0-						-0-	
12	2387 N	1917	-0-	-470	-0-		99	1	1818	2	Y	-0-						-0-	
01	2449 N	1804	-0-	-645	-0-		101	1	1703	2	Y	-0-						-0-	
02	1000 N	1842	-0-	842	842		98	1	1744	2	Y	-0-						-0-	
*03	2876 N	2034	-0-	-842	-0-		112	1	1922	2	Y	-0-						-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480								
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		4	RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999			TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199		
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	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	200 1	3798 2	Y		7			7
11	3810 X	3732	-0-	-78	-0-	188 1	3538 2	Y		5			12
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	222 1	4086 2	Y		6			18
01	3937 X	1523	-0-	-2414	-0-	85 1	1436 2	Y		2	14 1		6
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	142 1	2521 2	Y		-0-			6
*03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	95 1	1626 2	Y		-0-	6 1		-0-
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		5	RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212		
10	2945 X	2866	-0-	-79	-0-	143 1	2719 2	Y		4			9
11	2850 X	2490	-0-	-360	-0-	125 1	2362 2	Y		3			12
12	2945 X	2664	-0-	-281	-0-	137 1	2524 2	Y		3			15
01	2945 X	2595	-0-	-350	-0-	145 1	2443 2	Y		6	10 1		11
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	127 1	2252 2	Y		1			12
*03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	141 1	2412 2	Y		5	10 1		7
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		3	RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236		
10	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	114 1	2165 2	Y		-0-			-0-
11	2220 N	2202	-0-	-18	-0-	111 1	2091 2	Y		-0-			-0-
12	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	115 1	2120 2	Y		-0-			-0-
01	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	123 1	2061 2	Y		-0-			-0-
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	108 1	1915 2	Y		-0-			-0-
*03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	99 1	1688 2	Y		-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		6	RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1767 N	1544	-0-	-223	-0-	77 1	1467 2	Y		-0-			-0-
11	1950 N	1431	-0-	-519	-0-	72 1	1359 2	Y		-0-			-0-
12	2046 N	1286	-0-	-760	-0-	66 1	1220 2	Y		-0-			-0-
01	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	79 1	1329 2	Y		-0-			-0-
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	77 1	1363 2	Y		-0-			-0-
*03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	108 1	1854 2	Y		-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		7	RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228		
10	4433 X	3667	-0-	-766	-0-	180 1	3426 2	Y		55			82
11	4290 X	2531	-0-	-1759	-0-	127 1	2392 2	Y		11			93
12	4433 X	2701	-0-	-1732	-0-	138 1	2540 2	Y		21			114
01	4433 X	2943	-0-	-1490	-0-	162 1	2719 2	Y		56	94 1		76
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	121 1	2156 2	Y		2			78
*03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	54 1	926 2	Y		58	94 1		42

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//			24478 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//			501480												
A. O. EVANS, JR. GU			WELL #:			9	RRCID -> 179693			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11998	- 12260		
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
10		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		98	1	1869	2	Y	-0-					-0-
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		91	1	1723	2	Y	-0-					-0-
12		1922 N	1699	-0-	-223	-0-		88	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01		1922 N	1450	-0-	-472	-0-		81	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		88	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		99	1	1703	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:			12	RRCID -> 182156			COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11992	- 12216		
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		77	1	1474	2	Y	-0-					-0-
11		1500 N	1387	-0-	-113	-0-		70	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		84	1	1553	2	Y	-0-					-0-
01		1550 N	1318	-0-	-232	-0-		74	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		78	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		110	1	1880	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:			10	RRCID -> 186126			COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11971	- 12212		
10		2573 N	2543	-0-	-30	-0-		127	1	2416	2	Y	-0-					-0-
11		2490 N	2470	-0-	-20	-0-		124	1	2346	2	Y	-0-					-0-
12		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-		133	1	2448	2	Y	-0-					-0-
01		2542 N	2484	-0-	-58	-0-		139	1	2345	2	Y	-0-					-0-
02		2300 N	2318	-0-	18	-0-	18	123	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*03		2537 N	2519	-0-	-18	-0-		139	1	2380	2	Y	-0-					-0-
WILBURN			WELL #:			1	RRCID -> 191499			COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12106	- 12948		
10		4309 X	4144	-0-	-165	-0-		207	1	3937	2	Y	-0-					-0-
11		4110 X	3930	-0-	-180	-0-		198	1	3732	2	Y	-0-					-0-
12		4247 X	4102	-0-	-145	-0-		211	1	3891	2	Y	-0-					-0-
01		4154 X	3448	-0-	-706	-0-		193	1	3255	2	Y	-0-					-0-
02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		170	1	3029	2	Y	-0-					-0-
*03		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		181	1	3100	2	Y	-0-					-0-
WILBURN			WELL #:			2	RRCID -> 193772			COMPL. DATE 02/23/2003			TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12094	- 12936		
10		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-		228	1	4344	2	Y	-0-					-0-
11		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-		224	1	4227	2	Y	-0-					-0-
12		4495 X	4447	-0-	-48	-0-		229	1	4218	2	Y	-0-					-0-
01		4495 X	3454	-0-	-1041	-0-		194	1	3260	2	Y	-0-					-0-
02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		148	1	2638	2	Y	-0-					-0-
*03		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-		189	1	3229	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR			WELL #:			13	RRCID -> 196223			COMPL. DATE 04/20/2003			TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12026	- 12273		
10		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-		86	1	1632	2	N	-0-					-0-
11		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-		74	1	1405	2	N	-0-					-0-
12		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-		83	1	1525	2	N	-0-					-0-
01		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-		118	1	1977	2	N	-0-					-0-
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		81	1	1444	2	N	-0-					-0-
*03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		97	1	1666	2	N	-0-					-0-
WILBURN			WELL #:			3	RRCID -> 196521			COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12136	- 12896		
10		2666 X	2447	-0-	-219	-0-		122	1	2325	2	N	-0-					-0-
11		2550 X	2387	-0-	-163	-0-		120	1	2267	2	N	-0-					-0-
12		2573 X	2365	-0-	-208	-0-		122	1	2243	2	N	-0-					-0-
01		2542 X	1870	-0-	-672	-0-		105	1	1765	2	N	-0-					-0-
02		2232 N	2083	-0-	-149	-0-		111	1	1972	2	N	-0-					-0-
03		2356 N	2129	-0-	-227	-0-		117	1	2012	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, LLC				//CONT.// 501480									
WILBURN				WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	245	1	4660	2	Y	-0-		-0-
11	4590 X	4564	-0-	-26	-0-	230	1	4334	2	Y	-0-		-0-
12	4743 X	4685	-0-	-58	-0-	241	1	4444	2	Y	-0-		-0-
01	4743 X	3944	-0-	-799	-0-	221	1	3723	2	Y	-0-		-0-
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	201	1	3565	2	Y	-0-		-0-
*03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	244	1	4186	2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150			
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1958	2	Y	4		5
						4	9						
11	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	94	1	1766	2	Y	2		7
						2	9						
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	2	Y	3		10
						3	9						
01	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	106	1	1777	2	Y	4	8 1	6
						4	9						
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	Y	1		7
						1	9						
*03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	2	Y	5	9 1	3
						6	9						

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210			
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	4		7
						4	9						
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1538	2	Y	3		10
						3	9						
12	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	93	1	1712	2	Y	4		14
						4	9						
01	1829 N	1092	-0-	-737	-0-	61	1	1025	2	Y	5	13 1	6
						6	9						
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	Y	2		8
						2	9						
*03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1592	2	Y	9	14 1	3
						10	9						

WILBURN				WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922			
10	2108 N	1974	-0-	-134	-0-	99	1	1875	2	Y	-0-		-0-
11	2010 N	1901	-0-	-109	-0-	96	1	1805	2	Y	-0-		-0-
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	103	1	1904	2	Y	-0-		-0-
01	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	99	1	1658	2	Y	-0-		-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	91	1	1621	2	Y	-0-		-0-
*03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	111	1	1896	2	Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936			
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	163	1	3103	2	Y	-0-		-0-
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	136	1	2562	2	Y	-0-		-0-
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2151	2	Y	-0-		-0-
01	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-		-0-
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-		-0-
*03	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480							
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420	
								PERF.12043 - 12308	
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			
10	2303 N	2303 -0- -0- -0- 115 1 2184 2 Y 4							4
11	2220 N	2183 -0- -37 -0- 110 1 2071 2 Y 2							6
12	2449 N	2155 -0- -294 -0- 111 1 2042 2 Y 2							8
01	2294 N	1705 -0- -589 -0- 96 1 1606 2 Y 3					7 1		4
02	1849 N	1849 -0- -0- -0- 98 1 1749 2 Y 2							6
*03	2505 N	2505 -0- -0- -0- 138 1 2363 2 Y 4					9 1		1
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408	
								PERF.11944 - 12240	
10	1891 N	1686 -0- -205 -0- 84 1 1602 2 Y -0-							-0-
11	1650 N	1489 -0- -161 -0- 75 1 1414 2 Y -0-							-0-
12	1395 N	1185 -0- -210 -0- 61 1 1124 2 Y -0-							-0-
01	1926 N	1926 -0- -0- -0- 108 1 1818 2 Y -0-							-0-
02	1507 N	1507 -0- -0- -0- 80 1 1427 2 Y -0-							-0-
*03	1664 N	1664 -0- -0- -0- 92 1 1572 2 Y -0-							-0-
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180	
								PERF.12154 - 12285	
10	2635 N	2246 -0- -389 -0- 112 1 2134 2 Y -0-							-0-
11	2371 N	2371 -0- -0- -0- 119 1 2252 2 Y -0-							-0-
12	2505 N	2505 -0- -0- -0- 129 1 2376 2 Y -0-							-0-
01	2339 N	2339 -0- -0- -0- 131 1 2208 2 Y -0-							-0-
02	1963 N	1963 -0- -0- -0- 105 1 1858 2 Y -0-							-0-
*03	2145 N	2145 -0- -0- -0- 118 1 2027 2 Y -0-							-0-
WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.12188 - 12228	
10	2914 N	2869 -0- -45 -0- 143 1 2726 2 Y -0-							-0-
11	2790 N	2756 -0- -34 -0- 139 1 2617 2 Y -0-							-0-
12	2883 N	2837 -0- -46 -0- 146 1 2691 2 Y -0-							-0-
01	2883 N	2743 -0- -140 -0- 154 1 2589 2 Y -0-							-0-
02	2200 N	2515 -0- 315 -0- 134 1 2381 2 Y -0-							-0-
*03	3050 N	2735 -0- -315 -0- 151 1 2584 2 Y -0-							-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470	
								PERF.12027 - 12338	
10	2392 X	2392 -0- -0- -0- 119 1 2273 2 N -0-							47
11	2160 X	1961 -0- -199 -0- 99 1 1862 2 N -0-							47
12	2232 X	1978 -0- -254 -0- 102 1 1876 2 N -0-							47
01	2387 X	2139 -0- -248 -0- 120 1 2019 2 N -0-							47
02	1843 N	1843 -0- -0- -0- 98 1 1745 2 N -0-							47
*03	2003 N	2003 -0- -0- -0- 110 1 1893 2 N -0-							47
WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400	
								PERF.12138 - 12182	
10	854 N	854 -0- -0- -0- 43 1 811 2 Y -0-							-0-
11	818 N	818 -0- -0- -0- 41 1 777 2 Y -0-							-0-
12	883 N	883 -0- -0- -0- 45 1 838 2 Y -0-							-0-
01	723 N	723 -0- -0- -0- 41 1 682 2 Y -0-							-0-
02	581 N	581 -0- -0- -0- 31 1 550 2 Y -0-							-0-
*03	705 N	705 -0- -0- -0- 39 1 666 2 Y -0-							-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480							
WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379	
								PERF.12224 - 12248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	315	-0-	315	744	16	1	299	-0-
11	1038 X	294	-0-	-744	-0-	15	1	279	-0-
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	-0-
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	7	1	116	-0-
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	13	1	217	-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460	
								PERF.12202 - 12302	
10	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	135	1	2571	41
11	2820 X	2565	-0-	-255	-0-	129	1	2436	41
12	2914 X	2562	-0-	-352	-0-	132	1	2430	41
01	2697 X	2190	-0-	-507	-0-	123	1	2067	41
02	2436 X	1952	-0-	-484	-0-	104	1	1848	41
03	2573 X	1895	-0-	-678	-0-	105	1	1790	41
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11938 - 12166	
10	2015 N	1680	-0-	-335	-0-	84	1	1594	5
						2	9		
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	110	1	2069	6
						1	9		
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	106	1	1943	8
						2	9		
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	129	1	2177	5
						2	9		
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1585	6
						1	9		
*03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	105	1	1795	4
						3	9		
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460	
								PERF.12203 - 12246	
10	3596 X	1315	-0-	-2281	-0-	66	1	1249	-0-
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	192	1	3622	-0-
12	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	175	1	3226	-0-
01	3534 X	3154	-0-	-380	-0-	177	1	2977	-0-
02	3556 X	2439	-0-	-1117	-0-	130	1	2309	-0-
03	3937 X	2921	-0-	-1016	-0-	161	1	2760	-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.12180 - 12286	
10	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	142	1	2710	206
11	2940 X	2725	-0-	-215	-0-	137	1	2588	206
12	3038 X	2856	-0-	-182	-0-	145	1	2674	54
						37	9		
01	2914 X	2732	-0-	-182	-0-	153	1	2579	54
02	2632 X	2488	-0-	-144	-0-	132	1	2356	54
03	2821 X	2753	-0-	-68	-0-	152	1	2601	54
WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430	
								PERF.12175 - 12187	
10	4123 X	3734	-0-	-389	-0-	186	1	3548	-0-
11	3900 X	3587	-0-	-313	-0-	181	1	3406	-0-
12	3844 X	3709	-0-	-135	-0-	191	1	3518	-0-
01	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	201	1	3376	-0-
02	3416 X	3233	-0-	-183	-0-	172	1	3061	-0-
03	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	196	1	3360	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, LLC															
DANIEL, PETER EST.															
//CONT.// 24478 150												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 501480												CAPACITY			
WELL #: 4												RRCID -> 225291			
COMPL. DATE 06/30/2006												TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295			
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	
10	2976 X	2519	-0-	-457	-0-	126	1	2393	2	N	-0-			20	
11	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	120	1	2266	2	N	-0-			20	
12	2883 X	2373	-0-	-510	-0-	122	1	2251	2	N	-0-			20	
01	2759 X	2210	-0-	-549	-0-	124	1	2084	2	N	2			22	
						2	9								
02	2240 N	2224	-0-	-16	-0-	118	1	2106	2	N	-0-			22	
03	2387 N	1222	-0-	-1165	-0-	67	1	1155	2	N	-0-			22	
DANIEL, PETER EST.												WELL #: 7			
RRCID -> 229223												COMPL. DATE 02/14/2007			
TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314															
10	2635 X	2521	-0-	-114	-0-	126	1	2395	2	N	-0-			139	
11	2520 X	2367	-0-	-153	-0-	119	1	2248	2	N	-0-			139	
12	2511 X	2341	-0-	-170	-0-	121	1	2220	2	N	-0-			139	
01	2511 X	2132	-0-	-379	-0-	120	1	2012	2	N	-0-			139	
02	2212 N	1724	-0-	-488	-0-	92	1	1632	2	N	-0-			139	
03	2356 N	1906	-0-	-450	-0-	105	1	1801	2	N	-0-			139	
WILBURN												WELL #: 14			
RRCID -> 229225												COMPL. DATE 02/22/2007			
TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296															
10	3937 X	3553	-0-	-384	-0-	177	1	3376	2	N	-0-			-0-	
11	3630 X	3408	-0-	-222	-0-	172	1	3236	2	N	-0-			-0-	
12	3627 X	3530	-0-	-97	-0-	182	1	3348	2	N	-0-			-0-	
01	3627 X	3347	-0-	-280	-0-	188	1	3159	2	N	-0-			-0-	
02	3276 X	3117	-0-	-159	-0-	166	1	2951	2	N	-0-			-0-	
03	3565 X	3419	-0-	-146	-0-	189	1	3230	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, PETER EST.												WELL #: 6			
RRCID -> 229718												COMPL. DATE 04/05/2007			
TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313															
10	3317 X	2665	-0-	-652	-0-	133	1	2532	2	N	-0-			119	
11	3210 X	2679	-0-	-531	-0-	135	1	2544	2	N	-0-			119	
12	3472 X	2123	-0-	-1349	-0-	109	1	2014	2	N	-0-			119	
01	3472 X	3161	-0-	-311	-0-	177	1	2984	2	N	-0-			119	
02	3136 X	2684	-0-	-452	-0-	143	1	2541	2	N	-0-			119	
03	2759 X	1800	-0-	-959	-0-	99	1	1701	2	N	-0-			119	
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 21			
RRCID -> 229720												COMPL. DATE 04/06/2007			
TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261															
10	2449 X	2236	-0-	-213	-0-	112	1	2121	2	N	3			6	
						3	9								
11	2370 X	2120	-0-	-250	-0-	107	1	2011	2	N	2			8	
						2	9								
12	2449 X	2246	-0-	-203	-0-	116	1	2128	2	N	2			10	
						2	9								
01	2356 X	2179	-0-	-177	-0-	122	1	2054	2	N	3	6	1	7	
						3	9								
02	1988 N	1939	-0-	-49	-0-	103	1	1835	2	N	1			8	
						1	9								
*03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	124	1	2125	2	N	3	6	1	5	
						3	9								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480								
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		23	RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12570		PERF. 1996 - 12324	
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	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	134 1	2550 2	N		3			7
						3 9							
11	2460 X	1828	-0-	-632	-0-	92 1	1735 2	N		1			8
						1 9							
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	158 1	2918 2	N		2			10
						2 9							
01	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	151 1	2540 2	N		3	6 1		7
						3 9							
02	2520 X	1621	-0-	-899	-0-	86 1	1534 2	N		1			8
						1 9							
03	3069 X	2828	-0-	-241	-0-	156 1	2669 2	N		3	6 1		5
						3 9							

WILBURN			WELL #:		15	RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12160 - 12953	
10	4774 X	4646	-0-	-128	-0-	232 1	4414 2	N		-0-			-0-
11	4620 X	4562	-0-	-58	-0-	230 1	4332 2	N		-0-			-0-
12	4774 X	3729	-0-	-1045	-0-	192 1	3537 2	N		-0-			-0-
01	4774 X	3554	-0-	-1220	-0-	199 1	3355 2	N		-0-			-0-
02	4312 X	2705	-0-	-1607	-0-	144 1	2561 2	N		-0-			-0-
03	4712 X	4118	-0-	-594	-0-	227 1	3891 2	N		-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		22	RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582		PERF.11982 - 12302	
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	99 1	1880 2	Y		2			3
						2 9							
11	2130 N	2090	-0-	-40	-0-	105 1	1984 2	Y		1			4
						1 9							
12	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	92 1	1699 2	Y		2			6
						2 9							
01	1984 N	1394	-0-	-590	-0-	78 1	1314 2	Y		2	5 1		3
						2 9							
02	1000 N	1758	-0-	758	758	94 1	1664 2	Y		-0-			3
*03	2417 N	1659	-0-	-758	-0-	91 1	1566 2	Y		2	4 1		1
						2 9							

DANIEL, PETER EST.			WELL #:		9	RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534		PERF.11576 - 11810	
10	651 X	465	-0-	-186	-0-	23 1	442 2	N		-0-			120
11	570 X	461	-0-	-109	-0-	23 1	438 2	N		-0-			120
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-	29 1	534 2	N		-0-			120
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	31 1	521 2	N		-0-			120
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27 1	479 2	N		-0-			120
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33 1	571 2	N		-0-			120

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		24	RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12054 - 12344	
10	5766 X	4555	-0-	-1211	-0-	227 1	4326 2	N		2			4
						2 9							
11	5580 X	4528	-0-	-1052	-0-	228 1	4299 2	N		1			5
						1 9							
12	5363 X	5081	-0-	-282	-0-	262 1	4817 2	N		2			7
						2 9							
01	5053 X	3758	-0-	-1295	-0-	211 1	3545 2	N		2	5 1		4
						2 9							
02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	269 1	4781 2	N		1			5
						1 9							
03	5084 X	4800	-0-	-284	-0-	265 1	4532 2	N		3	5 1		3
						3 9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, LLC														
EVANS, A.O. JR. GU														
WELL #: 20														
RRCID -> 234743														
COMPL. DATE 01/08/2008														
TOTAL DEPTH 12580														
PERF.12022 - 12298														
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
10	2263 X	1745	-0-	-518	-0-	87	1	1655	2	N	3			5
						3	9							
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	122	1	2301	2	N	2			7
						2	9							
12	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	113	1	2080	2	N	2			9
						2	9							
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	128	1	2160	2	N	3	6	1	6
						3	9							
02	2268 N	1930	-0-	-338	-0-	103	1	1826	2	N	1			7
						1	9							
03	2201 N	1848	-0-	-353	-0-	102	1	1742	2	N	4	7	1	4
						4	9							
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILLIFORD -B-														
WELL #: 1														
RRCID -> 095664														
COMPL. DATE 10/02/1981														
TOTAL DEPTH 15413														
PERF.13460 - 13478														
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			23
11	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			N	-0-			23
12	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			N	-0-			23
01	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			N	-0-			23
02	980 N	332	-0-	-648	-0-	332	2			N	-0-			23
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			23
WHITING OIL AND GAS CORPORATION														
VANN UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 200722														
COMPL. DATE 03/20/2003														
TOTAL DEPTH 15425														
PERF.13450 - 13490														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
XTO ENERGY INC.														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.														
WELL #: 3														
RRCID -> 167174														
COMPL. DATE 01/22/1998														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF.12278 - 12584														
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
*03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.														
WELL #: 4														
RRCID -> 169029														
COMPL. DATE 05/14/1998														
TOTAL DEPTH 12800														
PERF.12182 - 12408														
10	3441 X	2427	-0-	-1014	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	1718	-0-	-1612	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
01	2418 X	907	-0-	-1511	-0-	907	2			N	-0-			-0-
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
*03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.														
WELL #: 1														
RRCID -> 172499														
COMPL. DATE 03/01/1999														
TOTAL DEPTH 12520														
PERF.11884 - 12204														
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-			4
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-			4
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-			4
01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-			4
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-			4
*03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-			4

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
CUMMINS A			WELL #:		1	RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12174 - 12400					
M	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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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				
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2				N	-0-				-0-
11	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	3263	2				N	-0-				-0-
12	3379	X	480	-0-	-2899	-0-	480	2				N	-0-				-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2				N	-0-				-0-
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2				N	-0-				-0-
*03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2				N	-0-				-0-
MCSWANE UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13012 - 13588				
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-				-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-				-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-				-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-				-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-				-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2				N	-0-				-0-
LAMBERT UNIT "B"					WELL #:	2	RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969				
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-				-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-				-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-				-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-				-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-				-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-				-0-
WEBB "A"					WELL #:	1	RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926				
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2				N	-0-				-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2				N	-0-				-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2				N	-0-				-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2				N	-0-				-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2				N	-0-				-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-				-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:	8	RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392				
10	3193	X	1410	-0-	-1783	-0-	1410	2				N	-0-				-0-
11	1530	X	252	-0-	-1278	-0-	252	2				N	-0-				-0-
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-				-0-
01	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	1284	2				N	-0-				-0-
02	1260	X	483	-0-	-777	-0-	483	2				N	-0-				-0-
*03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2				N	-0-				-0-
DAVIDSON, W. A.					WELL #:	3	RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236				
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2				Y	-0-				3
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2				Y	-0-				3
12	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1835	2				Y	-0-				3
01	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2				Y	-0-				3
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2				Y	-0-				3
03	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	1355	2				Y	-0-				3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	2	RRCID ->	179538	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912	-	12305
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
10		2883 X	2132	-0-	-751	-0-	2132	2			Y	-0-			6
11		2790 X	877	-0-	-1913	-0-	877	2			Y	-0-			6
12		2883 X	965	-0-	-1918	-0-	965	2			Y	-0-			6
01		2883 X	2269	-0-	-614	-0-	2269	2			Y	-0-			6
02		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-			6
*03		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-			6
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	4	RRCID ->	179539	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12066	-	12356
10		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-			3
11		4020 X	3782	-0-	-238	-0-	3782	2			Y	-0-			3
12		4154 X	4056	-0-	-98	-0-	4056	2			Y	-0-			3
01		4154 X	2573	-0-	-1581	-0-	2573	2			Y	-0-			3
02		3752 X	2132	-0-	-1620	-0-	2132	2			Y	-0-			3
03		4154 X	3440	-0-	-714	-0-	3440	2			Y	-0-			3
WIEBOLT GU				WELL #:	4	RRCID ->	179729	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	12457	PERF.12036	-	12286
10		3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			Y	-0-			4
11		3300 X	3043	-0-	-257	-0-	3043	2			Y	-0-			4
12		3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2999	2			Y	-0-			4
01		3286 X	1233	-0-	-2053	-0-	1233	2			Y	-0-			4
02		2968 X	599	-0-	-2369	-0-	599	2			Y	-0-			4
03		3286 X	1085	-0-	-2201	-0-	1085	2			Y	-0-			4
CUMMINS A				WELL #:	2	RRCID ->	180082	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11960	-	12318
10		1798 N	1379	-0-	-419	-0-	1379	2			Y	-0-			-0-
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-			-0-
12		1519 N	1137	-0-	-382	-0-	1137	2			Y	-0-			-0-
01		1364 N	1017	-0-	-347	-0-	1017	2			Y	-0-			-0-
02		1316 N	915	-0-	-401	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
*03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	2R	RRCID ->	180086	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12250	-	12722
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WATSON				WELL #:	2	RRCID ->	180324	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.13176	-	15172
10		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			20
11		2400 N	1527	-0-	-873	-0-	1527	2			N	-0-			20
12		3100 N	3351	-0-	251	251	3351	2			N	-0-			20
01		3092 N	2841	-0-	-251	-0-	2841	2			N	-0-			20
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			20
03		2480 X	1557	-0-	-923	-0-	1557	2			N	-0-			20
BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	180358	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.13288	-	13754
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			-0-
11		180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
01		434 N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-			-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEST UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL	DEPTH 14410	PERF.13426	- 13802
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 CODE	BALANCE
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
11		240 N	170	-0-	-70	-0-	170 2		N	-0-		-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
01		217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2		N	-0-		-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
03		217 N	82	-0-	-135	-0-	82 2		N	-0-		-0-
CUMMINS A		WELL #:		3	RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL	DEPTH 12630	PERF. 8712	- 12069
10		6510 X	5850	-0-	-660	-0-	5850 2		Y	-0-		-0-
11		6210 X	5211	-0-	-999	-0-	5211 2		Y	-0-		-0-
12		6014 X	5169	-0-	-845	-0-	5169 2		Y	-0-		-0-
01		5890 X	5295	-0-	-595	-0-	5295 2		Y	-0-		-0-
02		5320 X	4865	-0-	-455	-0-	4865 2		Y	-0-		-0-
03		5859 X	4945	-0-	-914	-0-	4945 2		Y	-0-		-0-
CUMMINS A		WELL #:		4	RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL	DEPTH 12680	PERF. N/A	
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-		-0-
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-		-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-		-0-
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-		-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-		-0-
*03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		3	RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12698	- 12758
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	11 1	341 2	Y	-0-		-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	14 1	453 2	Y	-0-		-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	12 1	405 2	Y	-0-		-0-
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	13 1	415 2	Y	-0-		-0-
02		448 N	415	-0-	-33	-0-	12 1	403 2	Y	-0-		-0-
03		403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		Y	-0-		-0-
HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL	DEPTH 12805	PERF.12634	- 12687
10		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		Y	-0-		-0-
11		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		Y	-0-		-0-
12		2480 X	1032	-0-	-1448	-0-	1032 2		Y	-0-		-0-
01		2480 X	1239	-0-	-1241	-0-	1239 2		Y	-0-		-0-
02		2240 X	974	-0-	-1266	-0-	974 2		Y	-0-		-0-
03		2480 X	999	-0-	-1481	-0-	999 2		Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		8	RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12460	- 12835
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		-0-
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		Y	-0-		-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-		-0-
02		308 N	234	-0-	-74	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
*03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12748	- 12813
10		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	158 1	5095 2	Y	-0-		-0-
11		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	152 1	4913 2	Y	-0-		-0-
12		5115 X	4932	-0-	-183	-0-	147 1	4785 2	Y	-0-		-0-
01		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	155 1	5073 2	Y	-0-		-0-
02		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	140 1	4593 2	Y	-0-		-0-
03		5115 X	5061	-0-	-54	-0-	149 1	4912 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WILLIFORD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-				-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-				-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-				-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-				-0-
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-				-0-
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-				-0-

MCSWANE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008						
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-				-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-				-0-
12		155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2			N	-0-				-0-
01		155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2			N	-0-				-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-				-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			N	-0-				-0-

MCSWANE UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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						
10	1550 N	549	-0-	-1001	-0-	549 2				Y	-0-				-0-
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2				Y	-0-				-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2				Y	-0-				-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2				Y	-0-				-0-
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2				Y	-0-				-0-
*03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2				Y	-0-				-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CUMMINS A		WELL #:		5	RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402						
10	9021 X	7730	-0-	-1291	-0-	7730 2				Y	-0-				-0-
11	8100 X	7336	-0-	-764	-0-	7336 2				Y	-0-				-0-
12	7967 X	6886	-0-	-1081	-0-	6886 2				Y	-0-				-0-
01	7967 X	6605	-0-	-1362	-0-	6605 2				Y	-0-				-0-
02	7084 X	4803	-0-	-2281	-0-	4803 2				Y	-0-				-0-
03	7719 X	4940	-0-	-2779	-0-	4940 2				Y	-0-				-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221						
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				N	-0-				-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2				N	-0-				-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2				N	-0-				-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2				N	-0-				-0-
03	620 N	26	-0-	-594	-0-	26 2				N	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
XTO ENERGY INC.														
WIEBOLT GU														
WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300														
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	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-			3
11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	2		Y	-0-			3
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	2		Y	-0-			3
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2		Y	-0-			3
02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2		Y	-0-			3
*03	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-			3
WEBB A														
WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709														
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	-0-	663	2		Y	-0-			-0-
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
02	616 N	575	-0-	-41	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
03	589 N	415	-0-	-174	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.														
WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314														
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	-0-	3611	2		Y	-0-			-0-
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
12	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	-0-	3395	2		Y	-0-			-0-
01	3720 X	3032	-0-	-688	-0-	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	2691	-0-	-669	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	2725	-0-	-871	-0-	-0-	2725	2		Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 4														
WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758														
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.														
WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381														
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	883	-0-	-388	-0-	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
02	1148 N	854	-0-	-294	-0-	-0-	854	2		Y	-0-			-0-
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT #3														
WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606														
10	2015 N	1459	-0-	-556	-0-	-0-	1459	2		Y	-0-			-0-
11	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	-0-	1759	2		Y	-0-			-0-
01	1457 N	1034	-0-	-423	-0-	-0-	1034	2		Y	-0-			-0-
02	1512 N	1247	-0-	-265	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
*03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-
CUMMINS A														
WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408														
10	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	3162	-0-	-186	-0-	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3107	-0-	-210	-0-	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
02	2996 X	2801	-0-	-195	-0-	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2946	-0-	-340	-0-	-0-	2946	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 24478 150		//CONT.// 945936							
W. T. COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12100 - 12330	
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		2883 X	2222	-0-	-0-	-661	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
11		2790 X	2032	-0-	-0-	-758	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
12		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
01		2883 X	2367	-0-	-0-	-516	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
03		2883 X	2349	-0-	-0-	-534	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT 4										WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225		PERF.12646 - 13125	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WIEBOLT GU										WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12332	
10		3286 X	2843	-0-	-0-	-443	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
11		2940 X	2468	-0-	-0-	-472	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
12		3007 X	2339	-0-	-0-	-668	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
01		3007 X	2011	-0-	-0-	-996	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
02		2716 X	1782	-0-	-0-	-934	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
*03		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
WIEBOLT GU										WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240	
10		3286 X	2938	-0-	-0-	-348	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
11		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
12		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
01		3286 X	2619	-0-	-0-	-667	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
02		2968 X	2951	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
*03		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
WEBB A										WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043	
10		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
11		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
12		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
01		3689 X	3433	-0-	-0-	-256	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
*03		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT NO. 4										WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050	
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11		150 N	146	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01		279 N	264	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03		217 N	136	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
WEBB A										WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054	
10		5084 X	1225	-0-	-0-	-3859	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
11		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-
12		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
01		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
02		4732 X	4380	-0-	-0-	-352	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
03		5239 X	4579	-0-	-0-	-660	-0-	-0-	4579	2			Y	-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 #:		9	RRCID ->	186124	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11732 - 12542			
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
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
*03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	186258	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL	DEPTH	12740	PERF.11640 - 12438			
10		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
11		2010 N	958	-0-	-1052	-0-	958	2			N	-0-			-0-
12		1488 N	858	-0-	-630	-0-	858	2			N	-0-			-0-
01		2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
02		896 N	671	-0-	-225	-0-	671	2			N	-0-			-0-
*03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
WIEBOLT GU		WELL #:		5	RRCID ->	186542	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016 - 12290			
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-			3
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-			3
12		1147 N	968	-0-	-179	-0-	968	2			Y	-0-			3
01		1147 N	964	-0-	-183	-0-	964	2			Y	-0-			3
02		1008 N	896	-0-	-112	-0-	896	2			Y	-0-			3
*03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			3
CUMMINS A		WELL #:		6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372 - 12512			
10		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-			-0-
11		4230 X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2			Y	-0-			-0-
12		4371 X	3329	-0-	-1042	-0-	3329	2			Y	-0-			-0-
01		4526 X	4330	-0-	-196	-0-	4330	2			Y	-0-			-0-
02		4088 X	1635	-0-	-2453	-0-	1635	2			Y	-0-			-0-
03		4526 X	4035	-0-	-491	-0-	4035	2			Y	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		11	RRCID ->	186916	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301 - 12672			
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038 - 12306			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
10		2790 X	2259	-0-	-531	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
11		2700 X	2587	-0-	-113	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
12		2666 X	2341	-0-	-325	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
01		2666 X	2074	-0-	-592	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
02		2408 N	1735	-0-	-673	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
03		2356 N	1893	-0-	-463	-0-	1893	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. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620 - 12630		
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	
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-				-0-	
11	810 N	719	-0-	-91	-0-	719	2		Y	-0-				-0-	
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-				-0-	
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-				-0-	
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-				-0-	
*03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-				-0-	

WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840 - 13215		
10	3162 X	2887	-0-	-275	-0-	2887	2		Y	-0-				-0-	
11	3060 X	2516	-0-	-544	-0-	2516	2		Y	-0-				-0-	
12	3069 X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2		Y	-0-				-0-	
01	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	2671	2		Y	-0-				-0-	
02	2604 X	2276	-0-	-328	-0-	2276	2		Y	-0-				-0-	
03	2883 X	2756	-0-	-127	-0-	2756	2		Y	-0-				-0-	

EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480 - 12486		
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		Y	-0-				-0-	
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-				-0-	
12	1271 N	293	-0-	-978	-0-	293	2		Y	-0-				-0-	
01	3100 N	3560	-0-	460	-0-	3560	2		Y	-0-				-0-	
02	2800 N	3927	-0-	1127	-0-	3927	2		Y	-0-				-0-	
*03	3100 N	2648	-0-	-452	-0-	1135	2		Y	-0-				-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752 - 12118		
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-				-0-	
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-				-0-	
12	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2		N	-0-				-0-	
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-				-0-	
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-				-0-	
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-				-0-	

CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894 - 12253		
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2		Y	-0-				-0-	
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-				-0-	
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2		Y	-0-				-0-	
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2		Y	-0-				-0-	
02	588 N	451	-0-	-137	-0-	451	2		Y	-0-				-0-	
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		Y	-0-				-0-	

WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.13344 - 13440		
10	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2		Y	-0-				-0-	
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-				-0-	
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		Y	-0-				-0-	
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		Y	-0-				-0-	
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		Y	-0-				-0-	
*03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		Y	-0-				-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	15	RRCID ->	188716	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.12347 - 12658		
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-				-0-	
11	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-				-0-	
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-				-0-	
01	2852 N	1492	-0-	-1360	-0-	1492	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	2970	-0-	170	-0-	2970	2		N	-0-				-0-	
*03	2419 N	2249	-0-	-170	-0-	2249	2		N	-0-				-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532 - 12596		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2		Y	-0-			-0-		
11	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-		
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-		
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-		
02	1568 N	1316	-0-	-252	-0-	1316	2		Y	-0-			-0-		
*03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-		

WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12522 - 12846		
10	1147 X	102	-0-	-1045	-0-	102	2		Y	-0-			-0-		
11	150 X	86	-0-	-64	-0-	86	2		Y	-0-			-0-		
12	155 X	32	-0-	-123	-0-	32	2		Y	-0-			-0-		
01	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			-0-		
02	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2		Y	-0-			-0-		
*03	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		Y	-0-			-0-		

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039 - 12312		
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		Y	-0-			3		
11	3510 X	2959	-0-	-551	-0-	2959	2		Y	-0-			3		
12	3844 X	2907	-0-	-937	-0-	2907	2		Y	-0-			3		
01	3844 X	2882	-0-	-962	-0-	2882	2		Y	-0-			3		
02	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2		Y	-0-			3		
03	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2		Y	-0-			3		

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246 - 12534		
10	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2		N	-0-			-0-		
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-		
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-		
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-		
02	1624 N	1134	-0-	-490	-0-	1134	2		N	-0-			-0-		
*03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-		

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11471 - 12304		
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-		
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			-0-		
12	744 N	371	-0-	-373	-0-	371	2		Y	-0-			-0-		
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-			-0-		
02	812 N	483	-0-	-329	-0-	483	2		Y	-0-			-0-		
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-		

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11996 - 12220		
10	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2		Y	-0-			-0-		
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		Y	-0-			-0-		
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-		
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-		
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-		
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		Y	-0-			-0-		

WIEBOLT GU				WELL #:	10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882 - 12296		
10	2418 N	1737	-0-	-681	-0-	1737	2		Y	-0-			-0-		
11	2340 N	1661	-0-	-679	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-		
12	2201 N	1366	-0-	-835	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-		
01	1736 N	1388	-0-	-348	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-		
02	2800 N	3216	-0-	416	416	3216	2		Y	-0-			-0-		
*03	3100 N	3170	-0-	70	486	3170	2		Y	-0-			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WIEBOLT GU		WELL #:		8	RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12025	- 12302
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
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-		-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		Y	-0-		-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-		-0-
01	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2		Y	-0-		-0-
02	1288 N	898	-0-	-390	-0-	898	2		Y	-0-		-0-
03	1426 N	494	-0-	-932	-0-	494	2		Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		17	RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12269	- 12574
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-		-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-		-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-		-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		18	RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12643	- 13037
10	10230 X	9754	-0-	-476	-0-	9754	2		Y	-0-		-0-
11	9900 X	7827	-0-	-2073	-0-	7827	2		Y	-0-		-0-
12	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2		Y	-0-		-0-
01	9765 X	8776	-0-	-989	-0-	8776	2		Y	-0-		-0-
02	8820 X	8216	-0-	-604	-0-	8216	2		Y	-0-		-0-
03	9765 X	8974	-0-	-791	-0-	8974	2		Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		13	RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL	DEPTH 13405	PERF.12833	- 13291
10	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2		Y	-0-		-0-
11	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2		Y	-0-		-0-
12	899 N	687	-0-	-212	-0-	687	2		Y	-0-		-0-
01	930 N	695	-0-	-235	-0-	695	2		Y	-0-		-0-
02	728 N	622	-0-	-106	-0-	622	2		Y	-0-		-0-
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		6	RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL	DEPTH 13550	PERF.12958	- 13344
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
WEBB A		WELL #:		19	RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12908	- 13242
10	5115 X	3751	-0-	-1364	-0-	3751	2		Y	-0-		-0-
11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		Y	-0-		-0-
12	4774 X	4522	-0-	-252	-0-	4522	2		Y	-0-		-0-
01	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	4638	2		Y	-0-		-0-
02	4676 X	4218	-0-	-458	-0-	4218	2		Y	-0-		-0-
03	5177 X	4380	-0-	-797	-0-	4380	2		Y	-0-		-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		19	RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL	DEPTH 12675	PERF.11860	- 12579
10	6231 X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2		N	-0-		-0-
11	5790 X	5443	-0-	-347	-0-	5443	2		N	-0-		-0-
12	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2		N	-0-		-0-
01	5983 X	4627	-0-	-1356	-0-	4627	2		N	-0-		-0-
02	5264 X	4570	-0-	-694	-0-	4570	2		N	-0-		-0-
03	5611 X	5247	-0-	-364	-0-	5247	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 #:	18	RRCID ->	196463	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.11957	-	12340				
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	
10		4774 X	4468	-0-	-306	-0-	4468	2				N	-0-					-0-	
11		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2				N	-0-					-0-	
12		4092 X	4074	-0-	-18	-0-	4074	2				N	-0-					-0-	
01		4464 X	2980	-0-	-1484	-0-	2980	2				N	-0-					-0-	
02		4032 X	3586	-0-	-446	-0-	3586	2				N	-0-					-0-	
03		4464 X	3860	-0-	-604	-0-	3860	2				N	-0-					-0-	
WEBB A				WELL #:	20	RRCID ->	196687	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.12910	-	13248				
10		4743 X	1393	-0-	-3350	-0-	1393	2				Y	-0-					-0-	
11		4590 X	1802	-0-	-2788	-0-	1802	2				Y	-0-					-0-	
12		4743 X	781	-0-	-3962	-0-	781	2				Y	-0-					-0-	
01		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2				Y	-0-					-0-	
02		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2				Y	-0-					-0-	
*03		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2				Y	-0-					-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416	-	12784				
10		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2				N	-0-					-0-	
11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2				N	-0-					-0-	
12		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2				N	-0-					-0-	
01		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2				N	-0-					-0-	
02		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2				N	-0-					-0-	
*03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2				N	-0-					-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	17	RRCID ->	196749	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12190	-	12364				
10		5666 X	3967	-0-	-1699	-0-	3967	2				N	-0-					-0-	
11		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2				N	-0-					-0-	
12		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2				N	-0-					-0-	
01		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2				N	-0-					-0-	
02		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2				N	-0-					-0-	
*03		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2				N	-0-					-0-	
WEBB A				WELL #:	15	RRCID ->	197864	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12755	-	13070				
10		6758 X	6364	-0-	-394	-0-	6364	2				Y	-0-					-0-	
11		6420 X	6147	-0-	-273	-0-	6147	2				Y	-0-					-0-	
12		6386 X	6328	-0-	-58	-0-	6328	2				Y	-0-					-0-	
01		6355 X	2596	-0-	-3759	-0-	2596	2				Y	-0-					-0-	
02		5740 X	790	-0-	-4950	-0-	790	2				Y	-0-					-0-	
03		6355 X	2671	-0-	-3684	-0-	2671	2				Y	-0-					-0-	
WEBB A				WELL #:	5	RRCID ->	199247	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12411	-	12755				
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2				Y	-0-					-0-	
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2				Y	-0-					-0-	
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2				Y	-0-					-0-	
01		992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2				Y	-0-					-0-	
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2				Y	-0-					-0-	
*03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2				Y	-0-					-0-	
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	8	RRCID ->	200177	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12290	-	12690				
10		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2				Y	-0-					-0-	
11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2				Y	-0-					-0-	
12		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2				Y	-0-					-0-	
01		3999 X	3258	-0-	-741	-0-	3258	2				Y	-0-					-0-	
02		3612 X	3334	-0-	-278	-0-	3334	2				Y	-0-					-0-	
*03		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2				Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
COCHRUM, W.T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12053 - 12368
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2	Y	-0-			4
11	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	1489	2	Y	-0-			4
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	Y	-0-			4
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	Y	-0-			4
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	Y	-0-			4
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	Y	-0-			4

HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	5	RRCID ->	205081	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.12201 - 12572
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-			-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	-0-			-0-
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	11	RRCID ->	205888	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12020 - 12334
10	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2	Y	-0-			3
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	Y	-0-			3
12	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3373	2	Y	-0-			3
01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2	Y	-0-			3
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2	Y	-0-			3
*03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2	Y	-0-			3

BLAIR, ORA				WELL #:	2	RRCID ->	206509	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12739 - 13168
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	3345	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	3270	2	Y	-0-			-0-
01	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	3233	2	Y	-0-			-0-
02	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	2855	2	Y	-0-			-0-
03	3720	X	2724	-0-	-996	-0-	2724	2	Y	-0-			-0-

WEBB A				WELL #:	16	RRCID ->	208310	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12723 - 13035
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	2937	-0-	-663	-0-	2937	2	Y	-0-			-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2	Y	-0-			-0-
01	4185	X	3350	-0-	-835	-0-	3350	2	Y	-0-			-0-
02	3780	X	1563	-0-	-2217	-0-	1563	2	Y	-0-			-0-
*03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2	Y	-0-			-0-

CUMMINS A				WELL #:	8	RRCID ->	216671	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12199 - 12391
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	Y	-0-			-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	Y	-0-			-0-
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	Y	-0-			-0-
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	Y	-0-			-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	3268	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904 - 13274
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2	Y	-0-			-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2	Y	-0-			-0-
12	5890	X	4599	-0-	-1291	-0-	4599	2	Y	-0-			-0-
01	5890	X	1669	-0-	-4221	-0-	1669	2	Y	-0-			-0-
02	5320	X	2473	-0-	-2847	-0-	2473	2	Y	-0-			-0-
*03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
EUBANK-BEENE			WELL #:		2	RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUMMINS A			WELL #:		9	RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196						
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
01	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
02	2044 N	1851	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
03	2263 N	1936	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
BLAIR, ORA			WELL #:		5	RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540						
10	2852 X	1850	-0-	-1002	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
11	2280 X	1409	-0-	-871	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
12	1829 X	1376	-0-	-453	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
01	1860 X	1598	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
02	1680 X	1135	-0-	-545	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
03	1860 X	159	-0-	-1701	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
WIEBOLT GU			WELL #:		12	RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284						
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
11	2130 N	1452	-0-	-678	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
01	2201 N	1919	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
*03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		20	RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578						
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1479	-0-	-629	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1282	-0-	-578	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1848 N	1618	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		21	RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329						
10	3534 X	2483	-0-	-1051	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2330	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2801	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2092	-0-	-853	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	1815	-0-	-845	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
WIEBOLT GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324						
10	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					3
11	1950 N	1818	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					3
12	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					3
01	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					3
02	1708 N	1326	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					3
*03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11904 - 12321
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10		5425 X	4863	-0-	-562	-0-	4863	2		Y	-0-		-0-
11		5250 X	3994	-0-	-1256	-0-	3994	2		Y	-0-		-0-
12		5394 X	4281	-0-	-1113	-0-	4281	2		Y	-0-		-0-
01		5270 X	4178	-0-	-1092	-0-	4178	2		Y	-0-		-0-
02		4564 X	3743	-0-	-821	-0-	3743	2		Y	-0-		-0-
03		4867 X	4417	-0-	-450	-0-	4417	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	21	RRCID ->	255969	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11464 - 12829
10		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		Y	-0-		59
11		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2		Y	-0-		59
12		5456 X	5331	-0-	-125	-0-	5331	2		Y	-0-		59
01		5456 X	5193	-0-	-263	-0-	5193	2		Y	-0-		59
02		4928 X	4438	-0-	-490	-0-	4438	2		Y	-0-		59
03		5456 X	5057	-0-	-399	-0-	5057	2		Y	-0-		59

WEBB A				WELL #:	23	RRCID ->	255971	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 - 13278
10		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		Y	-0-		-0-
11		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		Y	-0-		-0-
12		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		Y	-0-		-0-
01		2697 X	2540	-0-	-157	-0-	2540	2		Y	-0-		-0-
02		2436 X	2348	-0-	-88	-0-	2348	2		Y	-0-		-0-
03		2697 X	2430	-0-	-267	-0-	2430	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147
10		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		Y	-0-		-0-
11		4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2		Y	-0-		-0-
12		4743 X	4317	-0-	-426	-0-	4317	2		Y	-0-		-0-
01		4960 X	4195	-0-	-765	-0-	4195	2		Y	-0-		-0-
02		4480 X	3874	-0-	-606	-0-	3874	2		Y	-0-		-0-
03		4960 X	4266	-0-	-694	-0-	4266	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025
10		4898 X	4645	-0-	-253	-0-	4645	2		Y	-0-		-0-
11		4650 X	4434	-0-	-216	-0-	4434	2		Y	-0-		-0-
12		4743 X	4574	-0-	-169	-0-	4574	2		Y	-0-		-0-
01		4650 X	1929	-0-	-2721	-0-	1929	2		Y	-0-		-0-
02		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	-0-		-0-
*03		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2		Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE				WELL #:	3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	14119	PERF.13434 - 13619
10		6696 X	6319	-0-	-377	-0-	6319	2		N	-0-		-0-
11		6480 X	6111	-0-	-369	-0-	6111	2		N	-0-		-0-
12		6572 X	6312	-0-	-260	-0-	6312	2		N	-0-		-0-
01		6479 X	6277	-0-	-202	-0-	6277	2		N	-0-		-0-
02		5824 X	5625	-0-	-199	-0-	5625	2		N	-0-		-0-
03		6324 X	6220	-0-	-104	-0-	6220	2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	264447	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF. 8868 - 12359
10		1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2		N	-0-		-0-
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-		-0-
12		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-		-0-
01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-		-0-
02		1904 N	1476	-0-	-428	-0-	1476	2		N	-0-		-0-
03		1829 N	1037	-0-	-792	-0-	1037	2		N	-0-		-0-

DEW (RODESSA) LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK "A"			24478 370 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
			WELL #:	9	RRCID ->	173402	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL	DEPTH	8260	PERF. 7966 - 8005
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LANCASTER "A"												
			WELL #:	4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 8164 - 8250
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		Y	-0-		-0-
JOHNSON, B.K. "A"												
			WELL #:	8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 8014 - 8173
10	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1360	3		Y	-0-		70
11	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3		Y	-0-		70
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		Y	-0-		70
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		Y	-0-		70
02	1316 N	1284	-0-	-32	-0-	1284	3		Y	-0-		70
*03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		Y	-0-		70
HIGH "A"												
			WELL #:	7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL	DEPTH	8145	PERF. 7844 - 7902
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WHITE, H.E.												
			WELL #:	6	RRCID ->	180019	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL	DEPTH	8405	PERF. 8092 - 8120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEW (RODESSA) LEGACY RESERVES OPERATING LP JOHNSON "A"													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 24478 370 //CONT.// 495445 WELL #: 10													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 189808													CAPACITY			
COMPL. DATE 05/09/2002													TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		Y	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		Y	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		Y	-0-					-0-
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3		Y	-0-					-0-

BURGHER "A"													WELL #: 8			
RRCID -> 211862													COMPL. DATE 11/24/2004			
TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"													WELL #: 5			
RRCID -> 219481													COMPL. DATE 05/24/2004			
TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DEW SWD													WELL #: 1			
RRCID -> 248081													COMPL. DATE 04/20/2009			
TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190																
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC IRENE WILBURN													501480 WELL #: 6			
RRCID -> 275735													COMPL. DATE 03/23/2012			
TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. G.U.													945936 WELL #: 5 C			
RRCID -> 170022													COMPL. DATE 07/22/1998			
TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029																
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-					144
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-					144
12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2		N	-0-					144
01	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	2		N	-0-					144
02	1428	N	1311	-0-	-117	-0-	1311	2		N	-0-					144
03	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2		N	-0-					144

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BEST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5340	-	5514		
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951	-	8961		
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-				-0-	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-				-0-	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-				-0-	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-				-0-	
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-				-0-	
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3		Y	-0-				-0-	
LINN OPERATING, LLC		501480													
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8655	-	8680		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.				945936													
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #:		5 T	RRCID -> 170049	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9207	-	9263						
M	0	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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	527 N	229	-0-	-298	-0-	229 2					N	-0-					-0-
11	570 N	126	-0-	-444	-0-	126 2					N	-0-					-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2					N	-0-					-0-
01	217 N	38	-0-	-179	-0-	38 2					N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 2					N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2					N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277421	COMPL. DATE 04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075	-	13221						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUMMINS A		WELL #:		3	RRCID -> 277524	COMPL. DATE 04/13/2015	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 8712	-	9551						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) ALEGRE OPERATING, INC. BARNARD, BEN GAS UNIT			25310 500 011447	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE												
			WELL #:	1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL	DEPTH	8474	PERF.	8311	-	8331							
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC ALTON SIMS			068159 24	RRCID ->			280342	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	7886	-	7892						
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-		215	1	2965	2		N		-0-					3	
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-	-0-							N		-0-					3	
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-	-0-							N		-0-					3	
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-	-0-							N		-0-					3	
*02	4004	X	3858	-0-	-146	-0-	-0-		137	1	3721	2		N		-0-					3	
*03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1	3626	2		N		-0-					3	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TERRY "D"			120027 2 C	RRCID ->			164867	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	8218	-	8398						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP THIGPEN "A"			495445 18U	RRCID ->			217947	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.	9001	-	9129						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
LINN OPERATING, LLC A. O. EVANS, JR. GU			501480 8	RRCID ->			182242	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8533	-	8581						
10	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	-0-		169 6	1 9	3218	2		Y		5					9	
11	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	-0-		163 3	1 9	3073	2		Y		3					12	
12	3441	X	2577	-0-	-864	-0-	-0-		133 3	1 9	2441	2		Y		3					15	
01	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	-0-		183 6	1 9	3082	2		Y		5	10	1			10	
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-		159 8	1 9	2831	2		Y		-0-					10	
*03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	-0-		181 8	1 9	3093	2		Y		7	11	1			6	
A. O. EVANS, JR. GU			WELL #:	11	RRCID ->			184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL	DEPTH	9125	PERF.	8752	-	8756					
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	268	2		N		-0-					163	
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	-0-		4	2				N		-0-					163	
12	248	N	112	-0-	-136	-0-	-0-		6	1	106	2		N		-0-					163	
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	-0-		14	1	233	2		N		-0-					163	
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	163	2		N		-0-					163	
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	133	2		N		-0-					163	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4656	- 4930
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8346	- 8365
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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										
HUFFMAN "B"			WELL #:		13	RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220		PERF. 8397 - 8426			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 8421 - 8446			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 17			25310 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8406 - 8428					
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	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC. HUNT, N. B.					945936 WELL #: 1		RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 - 8703				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-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				
10	2989 N	2855	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-				3
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-				3
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-				3
01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-				3
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				3
*03	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-				3
HUNT, N.B. GAS UNIT 4					WELL #: 1		RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8703				
10	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-				-0-
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-				-0-
12	2914 N	2737	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-				-0-
01	2852 N	2656	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-				-0-
02	2688 N	2496	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-				-0-
*03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE					WELL #: 2		RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8213 - 8350				
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-				-0-
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-				-0-
12	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-				-0-
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-				-0-
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-				-0-
*03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-				-0-
EPPES					WELL #: 1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8717 - 8765				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. KINDON #1		//CONT.// //CONT.//		25310 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
		WELL #:		2	RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH		8675 PERF. 8481 - 8587						
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
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					55
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					55
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					55
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	-0-	432	2			N	-0-					55
02	448 N	392	-0-	-56	-0-	-0-	392	2			N	-0-					55
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-	431	2			N	-0-					55
DOBBS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH		9277 PERF. 8504 - 8634					
10	403 N	118	-0-	-285	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
MOORE				WELL #:	1	RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH		9982 PERF. 8590 - 8760					
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					45
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					45
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	356	2			N	-0-					45
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	-0-	377	2			N	-0-					45
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	-0-	319	2			N	-0-					45
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					45
HUNT, N.B.				WELL #:	2	RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH		9830 PERF. 8539 - 8659					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-					65
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					65
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					65
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-	16	2			N	-0-					65
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-					65
WIEBOLT				WELL #:	1	RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH		9751 PERF. 8574 - 8596					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE				WELL #:	3	RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH		12600 PERF. 8582 - 8587					
10	4309 X	531	-0-	-3778	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
11	4170 X	315	-0-	-3855	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	4309 X	381	-0-	-3928	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	4309 X	295	-0-	-4014	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	1876 X	94	-0-	-1782	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	527 X	156	-0-	-371	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. COX, WELDON GU													//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1													RRCID -> 187650				COMPL. DATE 07/07/2000				TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053							
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							
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	2	N	-0-							67							
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	N	-0-							67							
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	N	69							136							
									76	9																		
01	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	2	N	-0-							136							
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	-0-							136							
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1363	2	N	-0-							136							
WEBB, T.S. "A"													WELL #: 1				RRCID -> 188786				COMPL. DATE 01/25/2002				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913			
10	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-							-0-							
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-							-0-							
12	2170	N	1833	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-							-0-							
01	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-							-0-							
02	1876	N	1669	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-							-0-							
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-							-0-							
HUNT, N.B. GAS UNIT 4													WELL #: 10				RRCID -> 212590				COMPL. DATE 06/20/2005				TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GROSS, RICHARD H. ET AL			//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
			WELL #: 9			RRCID -> 225349			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142						
M 0	ALLOW	GAS	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 228542			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED "R" NO. 1 UNIT														
//CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 945936 WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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										
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		16	RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M.					WELL #:	7	RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
POLLARD, J. M. GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 253569			COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333						
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:			10	RRCID -> 254363			COMPL. DATE 11/01/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:			9	RRCID -> 256695			COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:			8	RRCID -> 261547			COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
HUNT GAS UNIT 4			WELL #:			4	RRCID -> 266334			COMPL. DATE 07/31/2012			TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874						
10		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-		2509	2			Y	-0-				-0-	
11		2430 N	2303	-0-	-127	-0-	-0-		2303	2			Y	-0-				-0-	
12		2325 N	2191	-0-	-134	-0-	-0-		2191	2			Y	-0-				-0-	
01		2511 N	2112	-0-	-399	-0-	-0-		2112	2			Y	-0-				-0-	
02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-		2213	2			Y	-0-				-0-	
*03		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-		2483	2			Y	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.			WELL #:			8	RRCID -> 273070			COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430						
10		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	-0-		1099	2			Y	-0-				-0-	
11		1110 N	1055	-0-	-55	-0-	-0-		1055	2			Y	-0-				-0-	
12		1116 N	1070	-0-	-46	-0-	-0-		1070	2			Y	-0-				-0-	
01		1085 N	728	-0-	-357	-0-	-0-		728	2			Y	-0-				-0-	
02		980 N	875	-0-	-105	-0-	-0-		875	2			Y	-0-				-0-	
03		1085 N	718	-0-	-367	-0-	-0-		718	2			Y	-0-				-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 274430			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057						
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		426	2			N	-0-				-0-	
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		479	2			N	-0-				-0-	
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		632	2			N	-0-				-0-	
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-				-0-	
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-		468	2			N	-0-				-0-	
03		527 N	419	-0-	-108	-0-	-0-		419	2			N	-0-				-0-	

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. H. L. & P. UNIT			//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 277430			CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL DEPTH 15732			PERF. 9075 - 13221			CNTY: FREESTONE			
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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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			-----		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) BRG LONE STAR LTD. JAF					25978 300 090870 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 250790			CAPACITY COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 15520			PERF.13954 - 14676			CNTY: FREESTONE		
10	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17617	3				N	-0-					-0-		
11	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12525	3				N	-0-					-0-		
12	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17257	3				N	-0-					-0-		
01	14601 X	13923	-0-	-678	-0-	-0-	-0-	13923	3				N	-0-					-0-		
02	13861 X	13861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13861	3				N	-0-					-0-		
*03	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15804	3				N	-0-					-0-		

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC KEECHI CREEK					120027 WELL #:	1	RRCID -> 251359			COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 17667			PERF.14729 - 15179			-----		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			-----		
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	740	1	2599	2	N	-0-						-0-		
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	2128	2	N	-0-						-0-		
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	851	1	2790	2	N	-0-						-0-		
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	740	1	3632	2	N	-0-						-0-		
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	925	1	3810	2	N	-0-						-0-		
*03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	999	1	3028	2	N	-0-						-0-		

LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "A"					495445 WELL #:	1	RRCID -> 175734			COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 13580			PERF.12389 - 12873			-----		
10	3100 N	4237	-0-	1137	2438	4237	3					Y	-0-						-0-		
11	4905 X	2467	-0-	-2438	-0-	2467	3					Y	-0-						-0-		
12	2263 X	2074	-0-	-189	-0-	2074	3					Y	-0-						-0-		
01	2263 X	1868	-0-	-395	-0-	1868	3					Y	-0-						-0-		
02	1932 X	1587	-0-	-345	-0-	1587	3					Y	-0-						-0-		
03	2139 X	1637	-0-	-502	-0-	1637	3					Y	-0-						-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "D"				//CONT.// //CONT.//	25978 300 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	176274	COMPL.	DATE	08/16/2000	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	12502 - 12649				
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
10	5425	X	5341	-0-	-84	-0-		-0-	5340	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-		-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5201	-0-	-69	-0-		-0-	5201	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	3851	-0-	-1481	-0-		-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-		-0-	4828	3	2	9	Y	2		2	1		-0-
03	5332	X	4312	-0-	-1020	-0-		-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "A"						WELL #:	2	RRCID ->	176275	COMPL.	DATE	01/06/2000	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.	13060 - 13392		
10	620	N	160	-0-	-460	-0-		-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-		-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-		-0-	319	3			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-		-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-		-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-		-0-	476	3			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"						WELL #:	1	RRCID ->	176276	COMPL.	DATE	01/15/2000	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.	13079 - 13509		
10	3007	N	2942	-0-	-65	-0-		-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2832	-0-	-48	-0-		-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2829	-0-	-85	-0-		-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2834	-0-	-111	-0-		-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2559	-0-	-101	-0-		-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2812	-0-	-133	-0-		-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
SWANK "A"						WELL #:	1	RRCID ->	176719	COMPL.	DATE	09/14/2000	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	12261 - 12536		
10	2945	X	2125	-0-	-820	-0-		-0-	2125	3			N	-0-					13
11	2700	X	2122	-0-	-578	-0-		-0-	2122	3			N	-0-					13
12	2790	X	2118	-0-	-672	-0-		-0-	2118	3			N	-0-					13
01	2511	X	2068	-0-	-443	-0-		-0-	2068	3			N	-0-					13
02	1988	X	1761	-0-	-227	-0-		-0-	1761	3			N	-0-					13
03	2201	X	1754	-0-	-447	-0-		-0-	1754	3			N	-0-					13
BURGHER "C"						WELL #:	1	RRCID ->	176721	COMPL.	DATE	02/03/2000	TOTAL	DEPTH	13435	PERF.	12973 - 13271		
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-		-0-	5033	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-		-0-	5719	3			Y	-0-					-0-
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-		-0-	5643	3			Y	-0-					-0-
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-		-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4866	-0-	-258	-0-		-0-	4864	3	2	9	Y	2		2	1		-0-
03	5673	X	5381	-0-	-292	-0-		-0-	5381	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "G"						WELL #:	1	RRCID ->	177316	COMPL.	DATE	03/03/2000	TOTAL	DEPTH	13260	PERF.	12966 - 13075		
10	6913	X	6619	-0-	-294	-0-		-0-	6618	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
11	6690	X	6274	-0-	-416	-0-		-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6410	-0-	-503	-0-		-0-	6410	3			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6512	-0-	-308	-0-		-0-	6512	3			Y	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-		-0-	5948	3	2	9	Y	2		2	1		-0-
*03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-		-0-	6528	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "D"						WELL #:	8	RRCID ->	177771	COMPL.	DATE	05/02/2000	TOTAL	DEPTH	13305	PERF.	12990 - 13111		
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-		-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-		-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURGHER "C"														
WELL #: 2														
RRCID -> 179043														
COMPL. DATE 08/04/2000														
TOTAL DEPTH 13330														
PERF.12958 - 13144														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3286 X	3050	-0-	-236	-0-	-0-	3050	3		Y	-0-			-0-
11	3180 X	2927	-0-	-253	-0-	-0-	2927	3		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2906	-0-	-349	-0-	-0-	2906	3		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3222	-0-	-33	-0-	-0-	3222	3		Y	-0-			-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	2732	3		Y	-0-			-0-
*03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	3034	3		Y	-0-			-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 10														
RRCID -> 179046														
COMPL. DATE 10/10/2000														
TOTAL DEPTH 13244														
PERF.11790 - 13054														
10	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	-0-	1649	3		Y	-0-			-0-
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	3		Y	-0-			-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	3		Y	-0-			-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	3		Y	-0-			-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	3		Y	-0-			-0-
03	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	-0-	1283	3		Y	-0-			-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 5														
RRCID -> 179439														
COMPL. DATE 09/02/2000														
TOTAL DEPTH 13625														
PERF.13170 - 13410														
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	3		Y	-0-			-0-
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-	3153	3		Y	-0-			-0-
12	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	-0-	3007	3		Y	-0-			-0-
01	3131 X	2865	-0-	-266	-0-	-0-	2865	3		Y	-0-			-0-
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	2959	3		Y	-0-			-0-
*03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	3191	3		Y	-0-			-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 4														
RRCID -> 179498														
COMPL. DATE 09/08/2000														
TOTAL DEPTH 13600														
PERF.13076 - 13388														
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	3		Y	-0-			-0-
11	2070 N	1187	-0-	-883	-0-	-0-	1187	3		Y	-0-			-0-
12	2139 N	769	-0-	-1370	-0-	-0-	769	3		Y	-0-			-0-
01	2139 N	600	-0-	-1539	-0-	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	3		Y	-0-			-0-
*03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	3		Y	-0-			-0-
EVANS "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 179691														
COMPL. DATE 09/26/2000														
TOTAL DEPTH 13610														
PERF.13156 - 13414														
10	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	-0-	1524	3		Y	-0-			-0-
11	840 N	238	-0-	-602	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	3		Y	-0-			-0-
*03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	3		Y	-0-			-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 5														
RRCID -> 179694														
COMPL. DATE 09/21/2000														
TOTAL DEPTH 13611														
PERF.13111 - 13420														
10	6014 X	3222	-0-	-2792	-0-	-0-	3222	3		Y	-0-			-0-
11	5820 X	4555	-0-	-1265	-0-	-0-	4555	3		Y	-0-			-0-
12	4743 X	3209	-0-	-1534	-0-	-0-	3209	3		Y	-0-			-0-
01	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	-0-	7925	3		Y	-0-			-0-
02	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	-0-	6518	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	-0-	6470	3		Y	-0-			-0-
EVANS "A"														
WELL #: 3														
RRCID -> 180064														
COMPL. DATE 10/10/2000														
TOTAL DEPTH 13675														
PERF.13202 - 13473														
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	-0-	1214	3		Y	-0-			-0-
12	1271 N	917	-0-	-354	-0-	-0-	917	3		Y	-0-			-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3		Y	-0-			-0-
02	980 N	317	-0-	-663	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.//		495445										
BURGHER "A"										WELL #:		4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12690 - 13346		
M	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
10		1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
11		1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
12		1612	N	1522	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
01		1767	N	1624	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
02		1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
*03		2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12907 - 13487		
10		2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
11		1440	N	1403	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
12		1488	N	1216	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
01		2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
02		1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*03		1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G"										WELL #:		2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248		PERF.12779 - 13029		
10		4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4468	3			Y	-0-					-0-
11		4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4061	3			Y	-0-					-0-
12		4092	X	3364	-0-	-728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
01		4185	X	2411	-0-	-1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
02		3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3518	3		1 9	Y	-1		1 1			-0-
*03		3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G"										WELL #:		3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270		PERF.12624 - 13088		
10		256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E"										WELL #:		1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12875 - 13165		
10		2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
11		2400	N	1934	-0-	-466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
12		2542	N	2106	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
01		2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
02		2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
*03		2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A"										WELL #:		2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356		
10		2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
11		2490	N	1822	-0-	-668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
12		2573	N	1892	-0-	-681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
01		2449	N	2222	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
02		1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
*03		2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A"										WELL #:		5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388		
10		895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
11		603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
12		651	N	641	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
01		2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
02		2800	N	2922	-0-	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
*03		2926	N	2804	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445														
BURGHER "A"				WELL #:		7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270						
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
10	868 N	820	-0-	-48	-0-	-0-	820	3					Y	-0-						-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3					Y	-0-						-0-
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	3					Y	-0-						-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	3					Y	-0-						-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3					Y	-0-						-0-
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	-0-	731	3					Y	-0-						-0-

MOODY "A"				WELL #:		1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014						
10	10199 X	9081	-0-	-1118	-0-	-0-	9079	3		2 9	Y		2		2 1					-0-
11	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	-0-	9932	3			Y		-0-							-0-
12	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	-0-	10140	3		2 9	Y		2		2 1					-0-
01	10044 X	5474	-0-	-4570	-0-	-0-	5474	3			Y		-0-							-0-
02	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	-0-	11315	3		4 9	Y		4		4 1					-0-
*03	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	-0-	10325	3		2 9	Y		2		2 1					-0-

BURGHER "B"				WELL #:		3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276						
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N		-0-							-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	3			N		-0-							-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	48	3			N		-0-							-0-
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	-0-	33	3			N		-0-							-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	3			N		-0-							-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	3			N		-0-							-0-

BURGHER "E"				WELL #:		4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12822 - 13074						
10	899 N	776	-0-	-123	-0-	-0-	776	3			Y		-0-							-0-
11	780 N	689	-0-	-91	-0-	-0-	689	3			Y		-0-							-0-
12	806 N	663	-0-	-143	-0-	-0-	663	3			Y		-0-							-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	3			Y		-0-							-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	3			Y		-0-							-0-
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3			Y		-0-							-0-

BURGHER "E"				WELL #:		2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12502 - 12886						
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y		-0-							-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y		-0-							-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y		-0-							-0-
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	-0-	1043	3			Y		-0-							-0-
02	980 N	884	-0-	-96	-0-	-0-	884	3			Y		-0-							-0-
03	1085 N	889	-0-	-196	-0-	-0-	889	3			Y		-0-							-0-

BURGHER "C"				WELL #:		9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13000 - 13150						
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y		-0-							-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3			Y		-0-							-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y		-0-							-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3			Y		-0-							-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3			Y		-0-							-0-
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y		-0-							-0-

BURGHER "D"				WELL #:		12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12903 - 13110						
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y		-0-							-0-
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y		-0-							-0-
12	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y		-0-							-0-
01	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	3007	3			Y		-0-							-0-
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y		-0-							-0-
*03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y		-0-							-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "D"				//CONT.// //CONT.//	25978 300 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
				WELL #:	11	RRCID ->	182035	COMPL.	DATE 02/10/2001	TOTAL	DEPTH 13320	PERF.12961	- 13144								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7195	3		2	9	Y	2		2	1	-0-
11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6757	3				Y	-0-				-0-
12	6820	X	6452	-0-	-368	-0-	-0-	-0-			6452	3				Y	-0-				-0-
01	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	-0-	-0-			6844	3				Y	-0-				-0-
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6143	3		2	9	Y	2		2	1	-0-
*03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6332	3				Y	-0-				-0-
BURGHER "C"					WELL #:	8	RRCID ->	182074	COMPL.	DATE 02/15/2001	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13234	- 13492							
10	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	-0-	-0-			3076	3				Y	-0-				-0-
11	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			3211	3				Y	-0-				-0-
12	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	-0-	-0-			3156	3				Y	-0-				-0-
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3297	3				Y	-0-				-0-
02	2996	X	2624	-0-	-372	-0-	-0-	-0-			2624	3				Y	-0-				-0-
03	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	-0-	-0-			2876	3				Y	-0-				-0-
BURGHER "E"					WELL #:	3	RRCID ->	182570	COMPL.	DATE 03/24/2001	TOTAL	DEPTH 13105	PERF.12404	- 12834							
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1387	3				Y	-0-				47
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1326	3				Y	-0-				47
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1542	3				Y	-0-				47
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1266	3				Y	-0-				47
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			1167	3				Y	-0-				47
03	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	-0-	-0-			1090	3				Y	-0-				47
BURGHER "C"					WELL #:	6	RRCID ->	182633	COMPL.	DATE 01/03/2001	TOTAL	DEPTH 13465	PERF.13387	- 13611							
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2019	3				Y	-0-				-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1494	3				Y	-0-				-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1874	3				Y	-0-				-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			929	3				Y	-0-				-0-
02	1008	N	644	-0-	-364	-0-	-0-	-0-			644	3				Y	-0-				-0-
03	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	-0-	-0-			1010	3				Y	-0-				-0-
BURGHER "A"					WELL #:	6	RRCID ->	182831	COMPL.	DATE 03/29/2001	TOTAL	DEPTH 13570	PERF.13188	- 13368							
10	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			3646	3				Y	-0-				-0-
11	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	-0-	-0-			3470	3				Y	-0-				-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3747	3				Y	-0-				-0-
01	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	-0-	-0-			3289	3				Y	-0-				-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3103	3		1	9	Y	1		1	1	-0-
*03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3370	3				Y	-0-				-0-
MOODY "A"					WELL #:	3	RRCID ->	182908	COMPL.	DATE 04/11/2001	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12493	- 12812							
10	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	-0-	-0-			1419	3				Y	-0-				-0-
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			1580	3				Y	-0-				-0-
12	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			1625	3				Y	-0-				-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1628	3				Y	-0-				-0-
02	1484	N	1270	-0-	-214	-0-	-0-	-0-			1270	3				Y	-0-				-0-
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			1607	3				Y	-0-				-0-
EVANS "A"					WELL #:	6	RRCID ->	182909	COMPL.	DATE 04/20/2001	TOTAL	DEPTH 13705	PERF.12220	- 13515							
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1809	3				Y	-0-				-0-
11	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	-0-	-0-			1437	3				Y	-0-				-0-
12	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	-0-	-0-			1641	3				Y	-0-				-0-
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	-0-	-0-			1671	3				Y	-0-				-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1722	3				Y	-0-				-0-
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1949	3				Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445												
MOODY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	183148	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.12476	- 12802			
M	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
10	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	-0-	2827	3				Y	-0-			-0-
11	2610	N	2154	-0-	-456	-0-	-0-	2154	3				Y	-0-			-0-
12	2790	N	2523	-0-	-267	-0-	-0-	2523	3				Y	-0-			-0-
01	2821	N	2390	-0-	-431	-0-	-0-	2390	3				Y	-0-			-0-
02	2548	X	2091	-0-	-457	-0-	-0-	2091	3				Y	-0-			-0-
03	2821	X	2192	-0-	-629	-0-	-0-	2192	3				Y	-0-			-0-

EVANS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	183263	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL	DEPTH	13735	PERF.12911	- 13416			
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	3				Y	-0-			-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	-0-	1187	3				Y	-0-			-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3				Y	-0-			-0-
01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	-0-	1307	3				Y	-0-			-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	3				Y	-0-			-0-
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	3				Y	-0-			-0-

SMITH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	183307	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL	DEPTH	13620	PERF.12915	- 13385			
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	-0-	452	3				N	-0-			-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3				N	-0-			-0-
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	-0-	356	3				N	-0-			-0-
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	-0-	353	3				N	-0-			-0-
02	532	N	312	-0-	-220	-0-	-0-	312	3				N	-0-			-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3				N	-0-			-0-

EVANS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	183328	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.13270	- 13416			
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	3				Y	-0-			-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	3				Y	-0-			-0-
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	3				Y	-0-			-0-
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	3				Y	-0-			-0-
02	2464	X	2261	-0-	-203	-0-	-0-	2261	3				Y	-0-			-0-
03	2728	X	1700	-0-	-1028	-0-	-0-	1700	3				Y	-0-			-0-

MOODY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	183590	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.12832	- 12960			
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	-0-	6075	3		1 9	Y		1	1		-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y		-0-			-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y		-0-			-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y		-0-			-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	-0-	3857	3		1 9	Y		1	1		-0-
*03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	-0-	4271	3			Y		-0-			-0-

BURGHER "G"				WELL #:	6	RRCID ->	183593	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL	DEPTH	13190	PERF.12900	- 12982			
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	3444	3				Y	-0-			-0-
11	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	-0-	3226	3				Y	-0-			-0-
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	-0-	3345	3				Y	-0-			-0-
01	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	-0-	3359	3				Y	-0-			-0-
02	3108	X	3012	-0-	-96	-0-	-0-	3011	3		1 9	Y		1	1		-0-
03	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	-0-	3339	3				Y	-0-			-0-

EVANS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	183594	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13096	- 13368			
10	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	-0-	1915	3				Y	-0-			-0-
11	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	-0-	1831	3				Y	-0-			-0-
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	-0-	1963	3				Y	-0-			-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	3				Y	-0-			-0-
02	1708	N	1642	-0-	-66	-0-	-0-	1642	3				Y	-0-			-0-
03	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	-0-	1935	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 #:		1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232						
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	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		806 N	792	-0-	-14	-0-		792	3				N	-0-				-0-	
11		960 N	860	-0-	-100	-0-		860	3				N	-0-				-0-	
12		961 N	762	-0-	-199	-0-		762	3				N	-0-				-0-	
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	3				N	-0-				-0-	
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-		837	3				N	-0-				-0-	
*03		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	3				N	-0-				-0-	
BURGHER "C"			WELL #:		15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366						
10		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-		3698	3				Y	-0-				-0-	
11		3180 X	3072	-0-	-108	-0-		3072	3				Y	-0-				-0-	
12		3286 X	3075	-0-	-211	-0-		3075	3				Y	-0-				-0-	
01		3286 X	3230	-0-	-56	-0-		3230	3				Y	-0-				-0-	
02		3024 X	2902	-0-	-122	-0-		2902	3				Y	-0-				-0-	
03		3348 X	3135	-0-	-213	-0-		3135	3				Y	-0-				-0-	
EVANS "A"			WELL #:		9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13134 - 13328						
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1813	3				Y	-0-				-0-	
11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1636	3				Y	-0-				-0-	
12		1674 N	1409	-0-	-265	-0-		1409	3				Y	-0-				-0-	
01		1674 N	638	-0-	-1036	-0-		638	3				Y	-0-				-0-	
02		1540 N	320	-0-	-1220	-0-		320	3				Y	-0-				-0-	
03		1395 N	185	-0-	-1210	-0-		185	3				Y	-0-				-0-	
BURGHER "A"			WELL #:		9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442						
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395	3				Y	-0-				-0-	
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	3				Y	-0-				-0-	
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-		947	3				Y	-0-				-0-	
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-		971	3				Y	-0-				-0-	
02		1008 N	809	-0-	-199	-0-		809	3				Y	-0-				-0-	
03		961 N	845	-0-	-116	-0-		845	3				Y	-0-				-0-	
WILLIFORD "A"			WELL #:		3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12500 - 13330						
10		1147 N	1141	-0-	-6	-0-		1141	3				Y	-0-				-0-	
11		1110 N	921	-0-	-189	-0-		921	3				Y	-0-				-0-	
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1168	3				Y	-0-				-0-	
01		1147 N	963	-0-	-184	-0-		963	3				Y	-0-				-0-	
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-		697	3				Y	-0-				-0-	
*03		807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	3				Y	-0-				-0-	
BURGHER "A"			WELL #:		10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12780 - 13874						
10		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-		1939	3				Y	-0-				-0-	
11		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-		3077	3				Y	-0-				-0-	
12		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-		3298	3				Y	-0-				-0-	
01		1488 X	1151	-0-	-337	-0-		1151	3				Y	-0-				-0-	
02		2884 X	2	-0-	-2882	-0-		2	3				Y	-0-				-0-	
03		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-							Y	-0-				-0-	
BURGHER "B"			WELL #:		1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12834 - 13365						
10		217 N	198	-0-	-19	-0-		198	3				N	-0-				-0-	
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3				N	-0-				-0-	
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3				N	-0-				-0-	
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3				N	-0-				-0-	
02		168 N	167	-0-	-1	-0-		167	3				N	-0-				-0-	
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3				N	-0-				-0-	

05/16/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 347

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "G"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 495445 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	184480	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.	12967	-	13216			
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
10	4526	X	3502	-0-	-1024	-0-	3502	3					Y	-0-					-0-
11	3930	X	3332	-0-	-598	-0-	3332	3					Y	-0-					-0-
12	3379	X	3160	-0-	-219	-0-	3160	3					Y	-0-					-0-
01	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	3					Y	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3					Y	-0-					-0-
*03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3					Y	-0-					-0-

BURGHER "E"					WELL #:	7	RRCID ->	184527	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL	DEPTH	13320	PERF.	13035	-	13142		
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3					Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3					Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3					Y	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3					Y	-0-					-0-
02	1232	N	1154	-0-	-78	-0-	1154	3					Y	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"					WELL #:	2	RRCID ->	184638	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	13086	-	13342		
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3					Y	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3					Y	-0-					-0-
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3					Y	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3					Y	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3119	3		1	9		Y	1		1	1		-0-
*03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3					Y	-0-					-0-

BURGHER "C"					WELL #:	17	RRCID ->	184936	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL	DEPTH	13565	PERF.	13299	-	13400		
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3					Y	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3					Y	-0-					-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3					Y	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3					Y	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3		1	9		Y	1		1	1		-0-
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"					WELL #:	4	RRCID ->	185355	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	13032	-	13290		
10	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	3					Y	-0-					-0-
11	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	1644	3					Y	-0-					-0-
12	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	3					Y	-0-					-0-
01	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	1592	3					Y	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3					Y	-0-					-0-
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3					Y	-0-					-0-

BURGHER "E"					WELL #:	11	RRCID ->	185378	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL	DEPTH	13095	PERF.	12828	-	12945		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.		3105	-0-	3105	3105	3105	3					Y	-0-					-0-

BURGHER "E"					WELL #:	8	RRCID ->	185450	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL	DEPTH	13545	PERF.	13067	-	13330		
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3					Y	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3					Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3					Y	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3					Y	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3					Y	-0-					-0-
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3					Y	-0-					-0-

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445															
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	186459	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL	DEPTH	17521	PERF.	14939	-	15216				
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
10	155 N	98	-0-		-57	-0-				98	3			N	-0-					-0-
11	150 N	91	-0-		-59	-0-				91	3			N	-0-					-0-
12	186 N	76	-0-		-110	-0-				76	3			N	-0-					-0-
01	93 N	54	-0-		-39	-0-				54	3			N	-0-					-0-
02	84 N	44	-0-		-40	-0-				44	3			N	-0-					-0-
*03	77 N	77	-0-		-0-	-0-				77	3			N	-0-					-0-
BURGHER "D"				WELL #:	16	RRCID ->	186561	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12870	-	12995				
10	4557 X	4425	-0-		-132	-0-				4425	3			Y	-0-					-0-
11	4290 X	4281	-0-		-9	-0-				4281	3			Y	-0-					-0-
12	4402 X	4214	-0-		-188	-0-				4214	3			Y	-0-					-0-
01	4433 X	3961	-0-		-472	-0-				3961	3			Y	-0-					-0-
02	3217 X	3217	-0-		-0-	-0-				3216	3		1 9	Y	1		1 1			-0-
*03	3810 X	3810	-0-		-0-	-0-				3810	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "G"				WELL #:	4	RRCID ->	186565	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	12798	-	12884				
10	1394 N	1394	-0-		-0-	-0-				1394	3			Y	-0-					-0-
11	1469 N	1469	-0-		-0-	-0-				1469	3			Y	-0-					-0-
12	1181 N	1181	-0-		-0-	-0-				1181	3			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1128	-0-		-267	-0-				1128	3			Y	-0-					-0-
02	1270 N	1270	-0-		-0-	-0-				1270	3			Y	-0-					-0-
*03	1385 N	1385	-0-		-0-	-0-				1385	3			Y	-0-					-0-
MOODY "A"				WELL #:	6	RRCID ->	186576	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.	11338	-	12892				
10	5952 X	5210	-0-		-742	-0-				5209	3		1 9	Y	1		1 1			-0-
11	5640 X	4534	-0-		-1106	-0-				4534	3			Y	-0-					-0-
12	5642 X	4563	-0-		-1079	-0-				4563	3			Y	-0-					-0-
01	5363 X	4480	-0-		-883	-0-				4480	3			Y	-0-					-0-
02	3976 X	3889	-0-		-87	-0-				3888	3		1 9	Y	1		1 1			-0-
03	4402 X	4276	-0-		-126	-0-				4276	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "C"				WELL #:	12	RRCID ->	186643	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	13084	-	13414				
10	3127 X	3127	-0-		-0-	-0-				3127	3			Y	-0-					-0-
11	3244 X	3244	-0-		-0-	-0-				3244	3			Y	-0-					-0-
12	3148 X	3148	-0-		-0-	-0-				3148	3			Y	-0-					-0-
01	2737 X	2737	-0-		-0-	-0-				2737	3			Y	-0-					-0-
02	2816 X	2816	-0-		-0-	-0-				2816	3			Y	-0-					-0-
*03	3126 X	3126	-0-		-0-	-0-				3126	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "D"				WELL #:	15	RRCID ->	186853	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	13435	PERF.	12576	-	13259				
10	1240 N	974	-0-		-266	-0-				974	3			Y	-0-					-0-
11	1050 N	645	-0-		-405	-0-				645	3			Y	-0-					-0-
12	1085 N	858	-0-		-227	-0-				858	3			Y	-0-					-0-
01	961 N	794	-0-		-167	-0-				794	3			Y	-0-					-0-
02	747 N	747	-0-		-0-	-0-				747	3			Y	-0-					-0-
*03	965 N	965	-0-		-0-	-0-				965	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "A"				WELL #:	12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	12715	-	13268				
10	589 N	317	-0-		-272	-0-				317	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	381	-0-		-219	-0-				381	3			Y	-0-					-0-
12	496 N	418	-0-		-78	-0-				418	3			Y	-0-					-0-
01	599 N	599	-0-		-0-	-0-				599	3			Y	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-		-0-	-0-				512	3			Y	-0-					-0-
*03	602 N	602	-0-		-0-	-0-				602	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.//		495445													
BURGHER "C"										WELL #:		14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL		DEPTH 13670		PERF.13320 - 13476			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2889	3			Y		-0-						-0-		
11		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2549	3			Y		-0-						-0-		
12		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2348	3			Y		-0-						-0-		
01		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2379	3			Y		-0-						-0-		
02		2604 X	2188	-0-	-416	-0-	-0-	-0-			2188	3			Y		-0-						-0-		
03		2883 X	2524	-0-	-359	-0-	-0-	-0-			2524	3			Y		-0-						-0-		
BURGHER "A"										WELL #:		11		RRCID -> 187356		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL		DEPTH 13587		PERF.13170 - 13322			
10		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2587	3			Y		-0-						-0-		
11		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2425	3			Y		-0-						-0-		
12		2573 N	2479	-0-	-94	-0-	-0-	-0-			2479	3			Y		-0-						-0-		
01		2573 N	2455	-0-	-118	-0-	-0-	-0-			2455	3			Y		-0-						-0-		
02		2268 N	2093	-0-	-175	-0-	-0-	-0-			2093	3			Y		-0-						-0-		
03		2480 N	2292	-0-	-188	-0-	-0-	-0-			2292	3			Y		-0-						-0-		
IVY, PHILLIP "A"										WELL #:		4		RRCID -> 187478		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL		DEPTH 13585		PERF.13142 - 13396			
10		2821 N	2761	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			2761	3			Y		-0-						-0-		
11		2730 N	2484	-0-	-246	-0-	-0-	-0-			2484	3			Y		-0-						-0-		
12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2762	3			Y		-0-						-0-		
01		2759 N	2748	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			2748	3			Y		-0-						-0-		
02		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2455	3			Y		-0-						-0-		
03		2728 N	2718	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			2718	3			Y		-0-						-0-		
MOODY "A"										WELL #:		7		RRCID -> 187570		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL		DEPTH 13125		PERF.12338 - 12706			
10		372 N	57	-0-	-315	-0-	-0-	-0-			57	3			Y		-0-						-0-		
11		690 N	16	-0-	-674	-0-	-0-	-0-			16	3			Y		-0-						-0-		
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			69	3			Y		-0-						-0-		
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71	3			Y		-0-						-0-		
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			222	3			Y		-0-						-0-		
*03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			117	3			Y		-0-						-0-		
BURGHER "E"										WELL #:		6		RRCID -> 187695		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL		DEPTH 13540		PERF.13188 - 13332			
10		8029 X	7652	-0-	-377	-0-	-0-	-0-			7650	3	2	9	Y		2			2	1		-0-		
11		7770 X	7405	-0-	-365	-0-	-0-	-0-			7405	3			Y		-0-						-0-		
12		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6681	3	1	9	Y		1			1	1		-0-		
01		7657 X	7131	-0-	-526	-0-	-0-	-0-			7131	3			Y		-0-						-0-		
02		5852 X	3707	-0-	-2145	-0-	-0-	-0-			3706	3	1	9	Y		1			1	1		-0-		
*03		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8122	3	1	9	Y		1			1	1		-0-		
BURGHER "D"										WELL #:		2		RRCID -> 187872		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL		DEPTH		N/A PERF.14636 - 14641			
10		8711 X	7769	-0-	-942	-0-	-0-	-0-			7767	3	2	9	Y		2			2	1		-0-		
11		8430 X	7685	-0-	-745	-0-	-0-	-0-			7685	3			Y		-0-						-0-		
12		8711 X	7526	-0-	-1185	-0-	-0-	-0-			7525	3	1	9	Y		1			1	1		-0-		
01		8649 X	7718	-0-	-931	-0-	-0-	-0-			7718	3			Y		-0-						-0-		
02		7532 X	6790	-0-	-742	-0-	-0-	-0-			6788	3	2	9	Y		2			2	1		-0-		
03		7936 X	7206	-0-	-730	-0-	-0-	-0-			7205	3	1	9	Y		1			1	1		-0-		
BURGHER "A"										WELL #:		14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL		DEPTH 13730		PERF.13456 - 13514			
10		4092 X	3854	-0-	-238	-0-	-0-	-0-			3854	3			Y		-0-						-0-		
11		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4037	3			Y		-0-						-0-		
12		4092 X	3780	-0-	-312	-0-	-0-	-0-			3780	3			Y		-0-						-0-		
01		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4008	3			Y		-0-						-0-		
02		3780 X	2517	-0-	-1263	-0-	-0-	-0-			2517	3			Y		-0-						-0-		
03		4185 X	4016	-0-	-169	-0-	-0-	-0-			4016	3			Y		-0-						-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 495445 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	187987	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	13038	-	13247			
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
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	862	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	3	RRCID ->	188001	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.	12882	-	13348		
10	651	N	399	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	280	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	209	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	5	RRCID ->	188035	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	12961	-	13050		
10	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3955	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3641	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	3640	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
NEAL "B"					WELL #:	3	RRCID ->	188061	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.	13224	-	13292		
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	593	-0-	-1670	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
PHILLIP IVY "A"					WELL #:	1	RRCID ->	188146	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	13260	-	13385		
10	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3610	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3258	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	3257	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	5	RRCID ->	188254	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.	13152	-	13320		
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKER, J & L "E"					WELL #:	1	RRCID ->	188532	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.	12718	-	12874		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445										
BURGHER "G"										WELL #: 9		RRCID -> 188570		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12916 - 13010		
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
10		4681 X	4239	-0-	-442	-0-			4239 3				Y	-0-						-0-
11		4410 X	4139	-0-	-271	-0-			4139 3				Y	-0-						-0-
12		4557 X	4254	-0-	-303	-0-			4254 3				Y	-0-						-0-
01		4557 X	3945	-0-	-612	-0-			3945 3				Y	-0-						-0-
02		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-			3943 3		1	9	Y	-0-	1		1	1		-0-
*03		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-			4208 3				Y	-0-						-0-
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 6		RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13275 - 13370		
10		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-			3907 3				Y	-0-						-0-
11		3450 X	1484	-0-	-1966	-0-			1484 3				Y	-0-						-0-
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-							Y	-0-						-0-
01		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-							Y	-0-						-0-
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-							Y	-0-						-0-
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-						-0-
BOWERS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 13236		PERF.12940 - 13059		
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-			1734 3				Y	-0-						-0-
11		1530 N	1487	-0-	-43	-0-			1487 3				Y	-0-						-0-
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-			1589 3				Y	-0-						-0-
01		1581 N	1550	-0-	-31	-0-			1550 3				Y	-0-						-0-
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			1427 3				Y	-0-						-0-
*03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-			1536 3				Y	-0-						-0-
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13094 - 13288		
10		3999 X	3853	-0-	-146	-0-			3853 3				Y	-0-						124
11		3870 X	3675	-0-	-195	-0-			3675 3				Y	-0-						124
12		3937 X	3842	-0-	-95	-0-			3842 3				Y	-0-						124
01		3937 X	1378	-0-	-2559	-0-			1378 3				Y	-0-						124
02		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-							Y	-0-						124
03		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-							Y	-0-						124
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12882 - 13073		
10		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-			3764 3				Y	-0-						60
11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-			3300 3				Y	-0-						60
12		3348 X	3275	-0-	-73	-0-			3275 3				Y	-0-						60
01		3348 X	3086	-0-	-262	-0-			3086 3				Y	-0-						60
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-			2997 3		1	9	Y	-0-	1		1	1		60
*03		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-			3287 3				Y	-0-						60
BURGHER "G"										WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13000 - 13278		
10		7192 X	2658	-0-	-4534	-0-			2658 3				Y	-0-						-0-
11		6900 X	104	-0-	-6796	-0-			104 3				Y	-0-						-0-
12		7130 X	2676	-0-	-4454	-0-			2676 3				Y	-0-						-0-
01		7130 X	6986	-0-	-144	-0-			6986 3				Y	-0-						-0-
02		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-			6124 3		2	9	Y	-0-	2		2	1		-0-
*03		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-			6782 3		1	9	Y	-0-	1		1	1		-0-
APC ANDERSON										WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13056 - 13226		
10		3534 X	3089	-0-	-445	-0-			3089 3				N	-0-						-0-
11		3330 X	3126	-0-	-204	-0-			3126 3				N	-0-						-0-
12		3441 X	3177	-0-	-264	-0-			3177 3				N	-0-						-0-
01		3441 X	2815	-0-	-626	-0-			2815 3				N	-0-						-0-
02		2912 X	2793	-0-	-119	-0-			2793 3				N	-0-						-0-
03		3224 X	2972	-0-	-252	-0-			2972 3				N	-0-						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
PARKER, J & L "E"										WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175		PERF.12883 - 12956	
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			
10	3937 X	3889	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	3889	3			Y	-0-			-0-			
11	3750 X	3652	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	3652	3			Y	-0-			-0-			
12	3875 X	3740	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-			-0-			
01	3875 X	3122	-0-	-753	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-			-0-			
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-			-0-			
*03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3078	3			Y	-0-			-0-			
IVY, PHILLIP "A"					WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13152 - 13388						
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4940	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
11	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-			-0-			
12	4681 X	4532	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-			-0-			
01	4681 X	4384	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-			-0-			
02	4452 X	773	-0-	-3679	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-			-0-			
03	4929 X	39	-0-	-4890	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-			
IVY, BETTY JEAN 'A					WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12814 - 13000						
10	7130 X	7110	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	7109	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
11	6810 X	6735	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	6735	3			Y	-0-			-0-			
12	7037 X	6770	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	6769	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
01	7099 X	6121	-0-	-978	-0-	-0-	-0-	6121	3			Y	-0-			-0-			
02	6244 X	5687	-0-	-557	-0-	-0-	-0-	5685	3	2	9	Y	2	1	1	-0-			
03	6913 X	6272	-0-	-641	-0-	-0-	-0-	6271	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12984 - 13090						
10	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6305	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
11	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5290	3			Y	-0-			-0-			
12	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-			-0-			
01	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5782	3			Y	-0-			-0-			
02	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5404	3	2	9	Y	2	1	1	-0-			
*03	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5949	3			Y	-0-			-0-			
IVY, PHILLIP "A"					WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13354 - 13446						
10	3627 X	3522	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-			-0-			
11	3510 X	3325	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-			-0-			
12	3596 X	3468	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-			-0-			
01	3596 X	3048	-0-	-548	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-			-0-			
02	3248 X	3065	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	3064	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
03	3534 X	3106	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	3106	3			Y	-0-			-0-			
BONNER, HUNTER "A"					WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13014 - 13181						
10	7843 X	4747	-0-	-3096	-0-	-0-	-0-	4747	3			Y	-0-			-0-			
11	5310 X	4419	-0-	-891	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-			-0-			
12	5487 X	4354	-0-	-1133	-0-	-0-	-0-	4354	3			Y	-0-			-0-			
01	5084 X	4150	-0-	-934	-0-	-0-	-0-	4150	3			Y	-0-			-0-			
02	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4078	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
*03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-			-0-			
IVY, PHILLIP "A"					WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13222 - 13460						
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	2800 N	2934	-0-	134	-0-	134	-0-	2934	3			Y	-0-			-0-			
*03	2702 N	2568	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670														
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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-		-0-
03	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														
10	2573 N	2301	-0-	-272	-0-	2301	3				Y	-0-		-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3				Y	-0-		-0-
12	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	2305	3				Y	-0-		-0-
01	2294 N	781	-0-	-1513	-0-	781	3				Y	-0-		-0-
02	2072 N	-0-	-0-	-2072	-0-						Y	-0-		-0-
03	2294 N	4	-0-	-2290	-0-	4	3				Y	-0-		-0-
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242														
10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5805	3	1	9		N	1	1	-0-
11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3				N	-0-		-0-
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3				N	-0-		-0-
01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3				N	-0-		-0-
02	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5076	3	2	9		N	2	1	-0-
*03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3				N	-0-		-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163														
10	2263 N	1959	-0-	-304	-0-	1959	3				Y	-0-		48
11	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	2067	3				Y	-0-		48
12	2387 N	2005	-0-	-382	-0-	2005	3				Y	-0-		48
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3				Y	-0-		48
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3				Y	-0-		48
*03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3				Y	-0-		48
BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872														
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3				Y	-0-		-0-
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3				Y	-0-		-0-
12	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	1719	3				Y	-0-		-0-
01	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1871	3				Y	-0-		-0-
02	1596 N	1439	-0-	-157	-0-	1439	3				Y	-0-		-0-
*03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3				Y	-0-		-0-
APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116														
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3				N	-0-		-0-
11	3180 X	2882	-0-	-298	-0-	2882	3				N	-0-		-0-
12	3286 X	2734	-0-	-552	-0-	2734	3				N	-0-		-0-
01	3286 X	2783	-0-	-503	-0-	2783	3				N	-0-		-0-
02	2968 X	2350	-0-	-618	-0-	2350	3				N	-0-		-0-
03	3131 X	2601	-0-	-530	-0-	2601	3				N	-0-		-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039														
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3				Y	-0-		-0-
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3				Y	-0-		-0-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3				Y	-0-		-0-
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3				Y	-0-		-0-
02	3108 X	3072	-0-	-36	-0-	3071	3	1	9		Y	1	1	-0-
03	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	3408	3				Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445												
BONNER, HUNTER "A"			WELL #:		5	RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL	DEPTH 13335	PERF.12920	- 13132				
M O	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
10	3255 X	3186	-0-	-69	-0-		3186	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2952	-0-	-198	-0-		2952	3			Y	-0-					-0-
12	3255 X	3031	-0-	-224	-0-		3031	3			Y	-0-					-0-
01	3255 X	3167	-0-	-88	-0-		3167	3			Y	-0-					-0-
02	2940 X	2584	-0-	-356	-0-		2584	3			Y	-0-					-0-
03	3193 X	2770	-0-	-423	-0-		2770	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "G"			WELL #:		13	RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL	DEPTH 13360	PERF.12876	- 13042				
10	4650 X	4184	-0-	-466	-0-		4184	3			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		3870	3			Y	-0-					-0-
12	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-		4234	3			Y	-0-					-0-
01	4185 X	2669	-0-	-1516	-0-		2669	3			Y	-0-					-0-
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-		4104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-		5491	3			Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:		4	RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12813	- 13072				
10	3751 X	3561	-0-	-190	-0-		3561	3			Y	-0-					-0-
11	3630 X	3027	-0-	-603	-0-		3027	3			Y	-0-					-0-
12	3596 X	2600	-0-	-996	-0-		2600	3			Y	-0-					-0-
01	3596 X	3100	-0-	-496	-0-		3100	3			Y	-0-					-0-
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		2740	3			Y	-0-					-0-
*03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		3011	3			Y	-0-					-0-
APC ANDERSON			WELL #:		4	RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL	DEPTH 13425	PERF.12968	- 13221				
10	4712 X	4492	-0-	-220	-0-		4492	3			N	-0-					-0-
11	4680 X	4210	-0-	-470	-0-		4210	3			N	-0-					-0-
12	4836 X	3223	-0-	-1613	-0-		3223	3			N	-0-					-0-
01	4836 X	4543	-0-	-293	-0-		4543	3			N	-0-					-0-
02	4060 X	3769	-0-	-291	-0-		3768	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4495 X	3939	-0-	-556	-0-		3939	3			N	-0-					-0-
WILLIFORD "C"			WELL #:		1	RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL	DEPTH 15500	PERF.14673	- 15400				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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				
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-		4035	3			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3595	-0-	-125	-0-		3595	3			Y	-0-					-0-
12	3844 X	3747	-0-	-97	-0-		3747	3			Y	-0-					-0-
01	3844 X	3623	-0-	-221	-0-		3623	3			Y	-0-					-0-
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-		3579	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3937 X	3726	-0-	-211	-0-		3726	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "C"			WELL #:		23	RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL	DEPTH 13640	PERF.13226	- 13382				
10	3596 X	3469	-0-	-127	-0-		3469	3			Y	-0-					-0-
11	3450 X	3258	-0-	-192	-0-		3258	3			Y	-0-					-0-
12	3503 X	3329	-0-	-174	-0-		3329	3			Y	-0-					-0-
01	3472 X	3314	-0-	-158	-0-		3314	3			Y	-0-					-0-
02	2968 X	2671	-0-	-297	-0-		2671	3			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3066	-0-	-220	-0-		3066	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "G"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 495445 WELL #: 11 RRCID -> 194271														CAPACITY			
COMPL. DATE 03/19/2003														TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091			
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	
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-	
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-	
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					-0-	
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-	
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3714	3	1	9	Y	-1			1	1	-0-	
03	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-	

IVY, PHILLIP "A"														WELL #: 11 RRCID -> 194296			
COMPL. DATE 03/18/2003														TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"														WELL #: 3 RRCID -> 195848			
COMPL. DATE 04/03/2003														TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933			
10	8711 X	4431	-0-	-4280	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-	
11	6480 X	4944	-0-	-1536	-0-	4944	3			Y	-0-					-0-	
12	5580 X	4869	-0-	-711	-0-	4869	3			Y	-0-					-0-	
01	5580 X	4366	-0-	-1214	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-	
02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4493	3	1	9	Y	-1			1	1	-0-	
03	4960 X	4857	-0-	-103	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-	

BURGHER "D"														WELL #: 18 RRCID -> 195849			
COMPL. DATE 03/25/2003														TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180			
10	5642 X	5519	-0-	-123	-0-	5518	3	1	9	Y	-1			1	1	-0-	
11	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			Y	-0-					-0-	
12	5642 X	5596	-0-	-46	-0-	5596	3			Y	-0-					-0-	
01	5518 X	4995	-0-	-523	-0-	4995	3			Y	-0-					-0-	
02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4829	3	2	9	Y	-2			2	1	-0-	
*03	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			Y	-0-					-0-	

BURGHER "D"														WELL #: 20 RRCID -> 195850			
COMPL. DATE 04/25/2003														TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171			
10	2232 X	1997	-0-	-235	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-	
11	2160 X	1864	-0-	-296	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-	
12	2232 N	521	-0-	-1711	-0-	521	3			Y	-0-					-0-	
01	1984 N	761	-0-	-1223	-0-	761	3			Y	-0-					-0-	
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-	
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-	

IVY, PHILLIP "A"														WELL #: 13 RRCID -> 195851			
COMPL. DATE 04/25/2003														TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334			
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-	
11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			Y	-0-					-0-	
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-	
01	4371 X	3397	-0-	-974	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-	
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	3	1	9	Y	-1			1	1	-0-	
*03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-	

IVY, PHILLIP "A"														WELL #: 12 RRCID -> 195852			
COMPL. DATE 04/29/2003														TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294			
10	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-	
11	3780 X	3507	-0-	-273	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-	
12	3906 X	3548	-0-	-358	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-	
01	3813 X	3530	-0-	-283	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-	
02	3388 X	3288	-0-	-100	-0-	3287	3	1	9	Y	-1			1	1	-0-	
03	3751 X	2902	-0-	-849	-0-	2902	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 #:		5	RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL	DEPTH 13380	PERF.13028 - 13182							
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BURGHER "C"				WELL #:		19	RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL	DEPTH 13400	PERF.13043 - 13089						
10	2046 N	1147	-0-	-899	-0-	-0-		1147	3			Y	-0-					-0-	
11	1500 N	831	-0-	-669	-0-	-0-		831	3			Y	-0-					-0-	
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-		1468	3			Y	-0-					-0-	
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-		1927	3			Y	-0-					-0-	
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-		1781	3			Y	-0-					-0-	
03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	-0-		1376	3			Y	-0-					-0-	

PARKER, J & L "E"				WELL #:		3	RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL	DEPTH 13105	PERF.12728 - 12911						
10	4650 X	4091	-0-	-559	-0-	-0-		4091	3			Y	-0-					-0-	
11	4410 X	3913	-0-	-497	-0-	-0-		3913	3			Y	-0-					-0-	
12	4557 X	4059	-0-	-498	-0-	-0-		4059	3			Y	-0-					-0-	
01	4495 X	4165	-0-	-330	-0-	-0-		4165	3			Y	-0-					-0-	
02	3696 X	2592	-0-	-1104	-0-	-0-		2592	3			Y	-0-					-0-	
03	4092 X	3798	-0-	-294	-0-	-0-		3798	3			Y	-0-					-0-	

KNOWLES "A"				WELL #:		1	RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL	DEPTH 17300	PERF.14374 - 16592						
10	8339 X	4557	-0-	-3782	-0-	-0-		4557	3			N	-0-					-0-	
11	8070 X	3670	-0-	-4400	-0-	-0-		3670	3			N	-0-					-0-	
12	6107 X	2598	-0-	-3509	-0-	-0-		2598	3			N	-0-					-0-	
01	4557 X	2995	-0-	-1562	-0-	-0-		2995	3			N	-0-					-0-	
02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	-0-		8070	3	3	9	N	3	3	1	1	1	-0-	
*03	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	-0-		9040	3	1	9	N	1	1	1	1	1	-0-	

BURGHER "D"				WELL #:		21	RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL	DEPTH 13227	PERF.12606 - 13023						
10	3503 X	3274	-0-	-229	-0-	-0-		3274	3			Y	-0-					-0-	
11	3390 X	2437	-0-	-953	-0-	-0-		2437	3			Y	-0-					-0-	
12	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	-0-		3367	3			Y	-0-					-0-	
01	3379 X	3140	-0-	-239	-0-	-0-		3140	3			Y	-0-					-0-	
02	2968 X	2794	-0-	-174	-0-	-0-		2794	3			Y	-0-					-0-	
03	3379 X	2965	-0-	-414	-0-	-0-		2965	3			Y	-0-					-0-	

BURGHER "E"				WELL #:		13	RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL	DEPTH 13126	PERF.12789 - 12933						
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-		1519	3			Y	-0-					-0-	
11	1470 N	1230	-0-	-240	-0-	-0-		1230	3			Y	-0-					-0-	
12	1519 N	1218	-0-	-301	-0-	-0-		1218	3			Y	-0-					-0-	
01	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	-0-		1276	3			Y	-0-					-0-	
02	1148 N	1013	-0-	-135	-0-	-0-		1013	3			Y	-0-					-0-	
*03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-		1342	3			Y	-0-					-0-	

BONNER, HUNTER "A"				WELL #:		2	RRCID -> 196248		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL	DEPTH 13260	PERF.12950 - 13074						
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		335	3			Y	-0-					-0-	
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		194	3			Y	-0-					-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		156	3			Y	-0-					-0-	
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	-0-		129	3			Y	-0-					-0-	
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	-0-		100	3			Y	-0-					-0-	
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	-0-		33	3			Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001													
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
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-		-0-
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-		-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			Y	-0-		-0-
01	2759 N	2337	-0-	-422	-0-	2337	3			Y	-0-		-0-
02	2632 X	2477	-0-	-155	-0-	2477	3			Y	-0-		-0-
03	2914 X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			Y	-0-		-0-
BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164													
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-		-0-
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-		-0-
12	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-		-0-
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			Y	-0-		-0-
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2994	3	1	9	Y	1	1	-0-
*03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			Y	-0-		-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980													
10	6200 X	5848	-0-	-352	-0-	5847	3	1	9	Y	1	1	-0-
11	5670 X	4707	-0-	-963	-0-	4707	3			Y	-0-		-0-
12	5859 X	4841	-0-	-1018	-0-	4841	3			Y	-0-		-0-
01	5859 X	4787	-0-	-1072	-0-	4787	3			Y	-0-		-0-
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4387	3	1	9	Y	1	1	-0-
*03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			Y	-0-		-0-
PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799													
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-		-0-
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-		-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-		-0-
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-		-0-
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-		-0-
03	1612 N	1317	-0-	-295	-0-	1317	3			Y	-0-		-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034													
10	3286 X	1147	-0-	-2139	-0-	1147	3			Y	-0-		-0-
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-		-0-
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			Y	-0-		-0-
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-		-0-
02	3052 X	225	-0-	-2827	-0-	225	3			Y	-0-		-0-
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-		-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144													
10	5146 X	3807	-0-	-1339	-0-	3807	3			Y	-0-		-0-
11	4980 X	3736	-0-	-1244	-0-	3736	3			Y	-0-		-0-
12	3875 X	3771	-0-	-104	-0-	3771	3			Y	-0-		-0-
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-		-0-
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3254	3	1	9	Y	1	1	-0-
*03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			Y	-0-		-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160													
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-		-0-
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-		-0-
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			Y	-0-		-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			Y	-0-		-0-
02	3332 X	2215	-0-	-1117	-0-	2215	3			Y	-0-		-0-
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "E"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 495445 15	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	196693	COMPL.	DATE 07/08/2003	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.13084	- 13162					
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
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-		-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2011	-0-	-119	-0-		-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2135	-0-	-128	-0-		-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2154	-0-	-78	-0-		-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
*03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-		-0-	2079	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	3	RRCID ->	196882	COMPL.	DATE 06/12/2003	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.13256	- 13436				
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-		-0-	7307	3		2 9	Y	2		2 1			-0-
11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-		-0-	6934	3			Y	-0-					-0-
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-		-0-	7265	3		1 9	Y	1		1 1			-0-
01	6975	X	4671	-0-	-2304	-0-		-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-		-0-	6031	3		2 9	Y	2		2 1			-0-
*03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-		-0-	6866	3		1 9	Y	1		1 1			-0-

BURGHER "D"					WELL #:	17	RRCID ->	196900	COMPL.	DATE 07/16/2003	TOTAL	DEPTH	13258	PERF.12958	- 13030				
10	4712	X	3567	-0-	-1145	-0-		-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-		-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-		-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3938	-0-	-92	-0-		-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-		-0-	3908	3		1 9	Y	1		1 1			-0-
*03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-		-0-	4263	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D"					WELL #:	19	RRCID ->	196903	COMPL.	DATE 08/07/2003	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.13040	- 13045				
10	1891	N	1866	-0-	-25	-0-		-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-		-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-		-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1855	-0-	-5	-0-		-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
*03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-		-0-	1899	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D"					WELL #:	23	RRCID ->	196904	COMPL.	DATE 07/01/2003	TOTAL	DEPTH	13435	PERF.13120	- 13235				
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-		-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-		-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-		-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-		-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2428	-0-	-260	-0-		-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2635	-0-	-341	-0-		-0-	2635	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	7	RRCID ->	196906	COMPL.	DATE 07/23/2003	TOTAL	DEPTH	13211	PERF.12948	- 13007				
10	4836	X	4551	-0-	-285	-0-		-0-	4551	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4269	-0-	-291	-0-		-0-	4269	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4240	-0-	-472	-0-		-0-	4240	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4158	-0-	-554	-0-		-0-	4158	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3987	-0-	-129	-0-		-0-	3986	3		1 9	N	1		1 1			-0-
03	4557	X	4363	-0-	-194	-0-		-0-	4363	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	9	RRCID ->	196943	COMPL.	DATE 08/09/2003	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.12844	- 12992				
10	7316	X	6912	-0-	-404	-0-		-0-	6910	3		2 9	Y	2		2 1			58
11	6450	X	6229	-0-	-221	-0-		-0-	6229	3			Y	-0-					58
12	6696	X	6448	-0-	-248	-0-		-0-	6448	3			Y	-0-					58
01	6913	X	6504	-0-	-409	-0-		-0-	6504	3			Y	-0-					58
02	6132	X	5403	-0-	-729	-0-		-0-	5401	3		2 9	Y	2		2 1			58
03	6789	X	5980	-0-	-809	-0-		-0-	5980	3			Y	-0-					58

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
10	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	3790	3				Y	-0-		-0-
11	3630 X	3485	-0-	-145	-0-	3485	3				Y	-0-		-0-
12	3906 X	3217	-0-	-689	-0-	3217	3				Y	-0-		-0-
01	3906 X	3491	-0-	-415	-0-	3491	3				Y	-0-		-0-
02	3528 X	2351	-0-	-1177	-0-	2351	3				Y	-0-		-0-
03	3782 X	3411	-0-	-371	-0-	3411	3				Y	-0-		-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986														
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3				Y	-0-		-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3				Y	-0-		-0-
12	1302 N	548	-0-	-754	-0-	548	3				Y	-0-		-0-
01	1302 N	165	-0-	-1137	-0-	165	3				Y	-0-		-0-
02	364 N	78	-0-	-286	-0-	78	3				Y	-0-		-0-
03	403 N	110	-0-	-293	-0-	110	3				Y	-0-		-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181														
10	4743 X	3552	-0-	-1191	-0-	3552	3				Y	-0-		-0-
11	4290 X	1344	-0-	-2946	-0-	1344	3				Y	-0-		-0-
12	4340 X	1269	-0-	-3071	-0-	1269	3				Y	-0-		-0-
01	4061 X	1064	-0-	-2997	-0-	1064	3				Y	-0-		-0-
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3				Y	-0-		-0-
*03	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3				Y	-0-		-0-
BURGHER "G"														
WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152														
10	4929 X	4823	-0-	-106	-0-	4822	3	1	9		Y	1	1	17
11	4710 X	4661	-0-	-49	-0-	4661	3				Y	-0-		17
12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3				Y	-0-		17
01	4836 X	532	-0-	-4304	-0-	532	3				Y	-0-		17
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3256	3	1	9		Y	1	1	17
*03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3				Y	-0-		17
BURGHER "A"														
WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458														
10	4092 X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3				Y	-0-		-0-
11	3960 X	2596	-0-	-1364	-0-	2596	3				Y	-0-		-0-
12	4092 X	2471	-0-	-1621	-0-	2471	3				Y	-0-		-0-
01	3906 X	2292	-0-	-1614	-0-	2292	3				Y	-0-		-0-
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3164	3	1	9		Y	1	1	-0-
*03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3				Y	-0-		-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255														
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5897	3	1	9		Y	1	1	-0-
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3				Y	-0-		-0-
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3				Y	-0-		-0-
01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3				Y	-0-		-0-
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4637	3	2	9		Y	2	1	-0-
*03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3				Y	-0-		-0-
IVY, BETTY JEAN														
WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942														
10	5518 X	3577	-0-	-1941	-0-	3577	3				Y	-0-		18
11	5190 X	3267	-0-	-1923	-0-	3267	3				Y	-0-		18
12	4681 X	3365	-0-	-1316	-0-	3365	3				Y	-0-		18
01	4371 X	3131	-0-	-1240	-0-	3131	3				Y	-0-		18
02	3248 X	2181	-0-	-1067	-0-	2181	3				Y	-0-		18
*03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3				Y	-0-		18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP IVY, PHILLIP "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13366 - 13371	
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			
10	5456 X	3531	-0-	-1925	-0-	3531	3						Y	-0-					15			
11	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3						Y	-0-					15			
12	5456 X	5265	-0-	-191	-0-	5265	3						Y	-0-					15			
01	5456 X	5196	-0-	-260	-0-	5196	3						Y	-0-					15			
02	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4749	3			2	9		Y	-2			2	1	15			
03	5239 X	5117	-0-	-122	-0-	5117	3						Y	-0-					15			
BURGHER "C"													WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13100 - 13233	
10	3100 N	5255	-0-	2155	2647	5254	3			1	9		Y	1			1	1	-0-			
11	6989 X	4342	-0-	-2647	-0-	4342	3						Y	-0-					-0-			
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3						Y	-0-					-0-			
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3						Y	-0-					-0-			
02	3976 X	3647	-0-	-329	-0-	3646	3			1	9		Y	1			1	1	-0-			
03	4402 X	4154	-0-	-248	-0-	4154	3						Y	-0-					-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12878 - 13012	
10	4216 X	3193	-0-	-1023	-0-	3193	3						Y	-0-					67			
11	4080 X	3211	-0-	-869	-0-	3211	3						Y	-0-					67			
12	4092 X	3194	-0-	-898	-0-	3194	3						Y	-0-					67			
01	3379 X	3255	-0-	-124	-0-	3255	3						Y	-0-					67			
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	3			1	9		Y	1			1	1	67			
*03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3						Y	-0-					67			
APC CLARIDGE "A"													WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13034 - 13044	
10	1426 N	100	-0-	-1326	-0-	100	3						Y	-0-					-0-			
11	750 N	21	-0-	-729	-0-	21	3						Y	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-								Y	-0-					-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-								Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-			
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12682 - 13142	
10	8804 X	6376	-0-	-2428	-0-	6375	3			1	9		Y	1			1	1	23			
11	7770 X	5896	-0-	-1874	-0-	5896	3						Y	-0-					23			
12	7812 X	6110	-0-	-1702	-0-	6110	3						Y	-0-					23			
01	6944 X	5912	-0-	-1032	-0-	5912	3						Y	-0-					23			
02	5460 X	4876	-0-	-584	-0-	4874	3			2	9		Y	2			2	1	23			
03	6045 X	5510	-0-	-535	-0-	5510	3						Y	-0-					23			
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12812 - 12960	
10	3069 X	2559	-0-	-510	-0-	2559	3						Y	-0-					-0-			
11	2970 X	2451	-0-	-519	-0-	2451	3						Y	-0-					-0-			
12	3069 X	2569	-0-	-500	-0-	2569	3						Y	-0-					-0-			
01	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	2594	3						Y	-0-					-0-			
02	2324 X	2304	-0-	-20	-0-	2304	3						Y	-0-					-0-			
*03	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3						Y	-0-					-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13036 - 13140	
10	3255 X	3195	-0-	-60	-0-	3195	3						Y	-0-					-0-			
11	3150 X	3112	-0-	-38	-0-	3112	3						Y	-0-					-0-			
12	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3144	3						Y	-0-					-0-			
01	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	3066	3						Y	-0-					-0-			
02	2856 X	2738	-0-	-118	-0-	2738	3						Y	-0-					-0-			
03	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	2994	3						Y	-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445													
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	12	RRCID ->	201165	COMPL.	DATE	02/06/2004	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.	12932 - 13116			
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
10		4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	-0-		4339	3			Y	-0-			-0-
11		4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	-0-		4327	3			Y	-0-			-0-
12		4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-		4183	3			Y	-0-			-0-
01		4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	-0-		4266	3			Y	-0-			-0-
02		4032	X	3649	-0-	-383	-0-	-0-		3648	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		4464	X	3654	-0-	-810	-0-	-0-		3654	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "D"				WELL #:	24	RRCID ->	201513	COMPL.	DATE	03/04/2004	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.	12975 - 13140			
10		4340	X	4205	-0-	-135	-0-	-0-		4205	3			Y	-0-			-0-
11		4200	X	4030	-0-	-170	-0-	-0-		4030	3			Y	-0-			-0-
12		4340	X	4179	-0-	-161	-0-	-0-		4179	3			Y	-0-			-0-
01		4340	X	4166	-0-	-174	-0-	-0-		4166	3			Y	-0-			-0-
02		3808	X	3726	-0-	-82	-0-	-0-		3725	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		4216	X	4104	-0-	-112	-0-	-0-		4104	3			Y	-0-			-0-
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	2	RRCID ->	202042	COMPL.	DATE	02/11/2004	TOTAL	DEPTH	16828	PERF.	14812 - 16815			
10		9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	-0-		9122	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	-0-		7103	3			N	-0-			-0-
12		9889	X	9295	-0-	-594	-0-	-0-		9294	3	1	9	N	1	1	1	-0-
01		9889	X	7703	-0-	-2186	-0-	-0-		7703	3			N	-0-			-0-
02		8932	X	6818	-0-	-2114	-0-	-0-		6816	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03		9300	X	9112	-0-	-188	-0-	-0-		9111	3	1	9	N	1	1	1	-0-
BURGHER "E"				WELL #:	16	RRCID ->	202172	COMPL.	DATE	02/25/2004	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	13044 - 13154			
10		7068	X	6260	-0-	-808	-0-	-0-		6259	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		6720	X	5672	-0-	-1048	-0-	-0-		5672	3			Y	-0-			-0-
12		6510	X	5756	-0-	-754	-0-	-0-		5756	3			Y	-0-			-0-
01		6355	X	6220	-0-	-135	-0-	-0-		6220	3			Y	-0-			-0-
02		5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	-0-		5756	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		5890	X	5867	-0-	-23	-0-	-0-		5867	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "G"				WELL #:	14	RRCID ->	202174	COMPL.	DATE	04/08/2004	TOTAL	DEPTH	13260	PERF.	12944 - 12952			
10		665	N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		665	3			Y	-0-			-0-
11		589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-		589	3			Y	-0-			-0-
12		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02		84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		84	3			Y	-0-			-0-
*03		135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		135	3			Y	-0-			-0-
KNOWLES "A"				WELL #:	3	RRCID ->	202254	COMPL.	DATE	04/08/2004	TOTAL	DEPTH	17290	PERF.	15170 - 16620			
10		7223	X	6833	-0-	-390	-0-	-0-		6832	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		6990	X	6452	-0-	-538	-0-	-0-		6452	3			N	-0-			-0-
12		7223	X	6603	-0-	-620	-0-	-0-		6603	3			N	-0-			-0-
01		7130	X	6465	-0-	-665	-0-	-0-		6465	3			N	-0-			-0-
02		6216	X	5978	-0-	-238	-0-	-0-		5976	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03		6820	X	6654	-0-	-166	-0-	-0-		6653	3	1	9	N	1	1	1	-0-
OLAJUWON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	202286	COMPL.	DATE	02/27/2004	TOTAL	DEPTH	16790	PERF.	14873 - 16506			
10		4402	X	4292	-0-	-110	-0-	-0-		4292	3			N	-0-			-0-
11		4260	X	4078	-0-	-182	-0-	-0-		4078	3			N	-0-			-0-
12		4402	X	4185	-0-	-217	-0-	-0-		4185	3			N	-0-			-0-
01		4402	X	4244	-0-	-158	-0-	-0-		4244	3			N	-0-			-0-
02		3892	X	3811	-0-	-81	-0-	-0-		3810	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03		4278	X	4235	-0-	-43	-0-	-0-		4235	3			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BONNER, HUNTER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 14	25978 300 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 202805	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12908	- 13029							
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
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4950	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
12	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4035	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
APC CLARIDGE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 202810	COMPL. DATE 03/23/2004	TOTAL	DEPTH 13375	PERF.13002	- 13185								
10	3596 X	3537	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2948	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
12	3410 X	2930	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3090	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
03	2852 X	2848	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
APC CLARIDGE "A"				WELL #: 7	RRCID -> 202834	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL	DEPTH 13550	PERF.13346	- 13356								
10	6541 X	6313	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	6312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6300 X	5982	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	5982	3			Y	-0-					-0-
12	6510 X	6300	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	6300	3			Y	-0-					-0-
01	6355 X	5683	-0-	-672	-0-	-0-	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
02	5712 X	5137	-0-	-575	-0-	-0-	-0-	5135	3	2	9	Y	2	1	1			-0-
03	6324 X	5534	-0-	-790	-0-	-0-	-0-	5534	3			Y	-0-					-0-
PICKENS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 202856	COMPL. DATE 10/16/2003	TOTAL	DEPTH 17376	PERF.15099	- 17100								
10	5146 X	4040	-0-	-1106	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
11	4980 X	3859	-0-	-1121	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
12	5146 X	2466	-0-	-2680	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5147	3	2	9	N	2	1	1			-0-
03	4030 X	1933	-0-	-2097	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
WILLIFORD "C"				WELL #: 2	RRCID -> 202858	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL	DEPTH 16508	PERF.14880	- 16245								
10	4216 X	423	-0-	-3793	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	450 X	194	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	403 X	257	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	656 X	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	434 X	289	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 8	RRCID -> 202860	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL	DEPTH 13279	PERF.12891	- 13049								
10	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					60
11	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					60
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					60
01	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					60
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					60
*03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					60
REED "C"				WELL #: 1	RRCID -> 202863	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL	DEPTH 16940	PERF.14890	- 15507								
10	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	1065	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	922	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
APC ANDERSON														
WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	9021	X	8428	-0-	-593	-0-	-0-	8426	3	2	9	N	2	-0-
11	8490	X	8041	-0-	-449	-0-	-0-	8041	3			N	-0-	-0-
12	8773	X	8697	-0-	-76	-0-	-0-	8696	3	1	9	N	1	-0-
01	8463	X	8061	-0-	-402	-0-	-0-	8061	3			N	-0-	-0-
02	7616	X	7062	-0-	-554	-0-	-0-	7060	3	2	9	N	2	-0-
03	8711	X	8018	-0-	-693	-0-	-0-	8017	3	1	9	N	1	-0-
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680														
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	-0-	4945	3	1	9	N	1	-0-
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	-0-	3265	3			N	-0-	-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-	-0-
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-	-0-
02	3136	X	2925	-0-	-211	-0-	-0-	2925	3			N	-0-	-0-
03	3472	X	1755	-0-	-1717	-0-	-0-	1755	3			N	-0-	-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154														
10	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	-0-	4302	3			Y	-0-	20
11	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-	20
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-	20
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	-0-	4325	3			Y	-0-	20
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	-0-	3939	3	1	9	Y	1	20
03	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-	20
IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290														
10	930	N	487	-0-	-443	-0-	-0-	487	3			Y	-0-	8
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	8
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-	8
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	-0-	365	3			Y	-0-	8
02	924	N	101	-0-	-823	-0-	-0-	101	3			Y	-0-	8
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-	8
BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305														
10	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	-0-	4784	3			Y	-0-	-0-
11	4800	X	4605	-0-	-195	-0-	-0-	4605	3			Y	-0-	-0-
12	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	-0-	4800	3			Y	-0-	-0-
01	4867	X	4777	-0-	-90	-0-	-0-	4777	3			Y	-0-	-0-
02	4312	X	4098	-0-	-214	-0-	-0-	4097	3	1	9	Y	1	-0-
03	4805	X	2977	-0-	-1828	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-	-0-
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720														
10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-	-0-
11	1470	X	833	-0-	-637	-0-	-0-	833	3			N	-0-	-0-
12	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	-0-	8737	3	1	9	N	1	-0-
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	-0-	10405	3			N	-0-	-0-
02	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	-0-	9548	3	3	9	N	3	-0-
*03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	-0-	9340	3	1	9	N	1	-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132														
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-	62
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-	62
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-	62
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-	62
02	2716	X	2676	-0-	-40	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-	62
03	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-	62

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BONNER, HUNTER "A"				//CONT.// //CONT.//	25978 300 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	13	RRCID ->	203874	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL	DEPTH	13307	PERF.	12910	-	13134		
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
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
12	2511 X	1796	-0-	-0-	-715	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
02	3220 X	2010	-0-	-0-	-1210	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
03	3565 X	974	-0-	-0-	-2591	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
DYNEGY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	203896	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL	DEPTH	16875	PERF.	15016	-	16868		
10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5167	3	1	9	N	1		1	1		-0-
11	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4589	3	2	9	N	2		2	1		-0-
*03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
BURGHER "A"				WELL #:	18	RRCID ->	203988	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH	13686	PERF.	13300	-	13310		
10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
11	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
12	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
01	2945 N	2837	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
*03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
KNOWLES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	204541	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL	DEPTH	17025	PERF.	15062	-	16774		
10	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6963	3	1	9	N	1		1	1		-0-
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3438	3	1	9	N	1		1	1		-0-
*03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
BURGHER "A"				WELL #:	17	RRCID ->	204551	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL	DEPTH	13683	PERF.	13046	-	13476		
10	2356 N	2283	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
01	2294 N	1476	-0-	-0-	-818	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
*03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
EVANS "A"				WELL #:	13	RRCID ->	204926	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL	DEPTH	13542	PERF.	13292	-	13297		
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
12	3596 X	3348	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					-0-
01	3596 X	2645	-0-	-0-	-951	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
*03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
REED "C"				WELL #:	2	RRCID ->	205075	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL	DEPTH	16888	PERF.	13268	-	16744		
10	4557 X	3082	-0-	-0-	-1475	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
11	4680 X	377	-0-	-0-	-4303	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	4836 X	3283	-0-	-0-	-1553	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
01	4836 X	2339	-0-	-0-	-2497	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2884 X	2078	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
03	3286 X	2869	-0-	-0-	-417	-0-	-0-	2869	3			N	-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 #:	20	RRCID ->	205145	COMPL.	DATE	08/10/2004	TOTAL	DEPTH	13276	PERF.12990	- 13000				
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	
10	5704 X	5621	-0-	-83	-0-			5620	3		1	9	Y	1		1	1	-0-	
11	5520 X	5319	-0-	-201	-0-			5319	3				Y	-0-				-0-	
12	5673 X	5487	-0-	-186	-0-			5487	3				Y	-0-				-0-	
01	5611 X	5477	-0-	-134	-0-			5477	3				Y	-0-				-0-	
02	5068 X	4880	-0-	-188	-0-			4878	3		2	9	Y	2		2	1	-0-	
03	5611 X	5396	-0-	-215	-0-			5396	3				Y	-0-				-0-	
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	18	RRCID ->	205148	COMPL.	DATE	07/02/2004	TOTAL	DEPTH	13586	PERF.13340	- 13350				
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-			4202	3				Y	-0-				-0-	
11	3750 X	3612	-0-	-138	-0-			3612	3				Y	-0-				-0-	
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-			3635	3				Y	-0-				-0-	
01	3875 X	3841	-0-	-34	-0-			3841	3				Y	-0-				-0-	
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-			3621	3		1	9	Y	1		1	1	-0-	
*03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-			3707	3				Y	-0-				-0-	
EVANS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	205153	COMPL.	DATE	07/09/2004	TOTAL	DEPTH	13545	PERF.13234	- 13244				
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-			1891	3				Y	-0-				-0-	
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-			1848	3				Y	-0-				-0-	
12	1767 N	1708	-0-	-59	-0-			1708	3				Y	-0-				-0-	
01	1767 N	1763	-0-	-4	-0-			1763	3				Y	-0-				-0-	
02	1484 N	995	-0-	-489	-0-			995	3				Y	-0-				-0-	
03	1643 N	1224	-0-	-419	-0-			1224	3				Y	-0-				-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	21	RRCID ->	205539	COMPL.	DATE	01/18/2017	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12515	- 12955				
10	12648 X	6804	-0-	-5844	-0-			6803	3		1	9	Y	1		1	1	-0-	
11	10770 X	7291	-0-	-3479	-0-			7291	3				Y	-0-				-0-	
12	9982 X	7879	-0-	-2103	-0-			7878	3		1	9	Y	1		1	1	-0-	
01	9362 X	5934	-0-	-3428	-0-			5934	3				Y	-0-				-0-	
02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-			5878	3		2	9	Y	2		2	1	-0-	
*03	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-			6343	3				Y	-0-				-0-	
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	19	RRCID ->	205542	COMPL.	DATE	07/02/2004	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.13182	- 13310				
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-			4183	3				Y	-0-				-0-	
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-			4034	3				Y	-0-				-0-	
12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-			4163	3				Y	-0-				-0-	
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-			4153	3				Y	-0-				-0-	
02	3696 X	3690	-0-	-6	-0-			3689	3		1	9	Y	1		1	1	-0-	
03	4092 X	4067	-0-	-25	-0-			4067	3				Y	-0-				-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	22	RRCID ->	206501	COMPL.	DATE	12/01/2004	TOTAL	DEPTH	13255	PERF.12906	- 13040				
10	3038 X	2762	-0-	-276	-0-			2762	3				Y	-0-				-0-	
11	2760 X	2634	-0-	-126	-0-			2634	3				Y	-0-				-0-	
12	2852 X	2776	-0-	-76	-0-			2776	3				Y	-0-				-0-	
01	2759 N	2623	-0-	-136	-0-			2623	3				Y	-0-				-0-	
02	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-			2588	3				Y	-0-				-0-	
*03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-			2767	3				Y	-0-				-0-	
BURGHER "G"				WELL #:	10	RRCID ->	206675	COMPL.	DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.13096	- 13162				
10	1271 N	281	-0-	-990	-0-			281	3				Y	-0-				-0-	
11	990 N	354	-0-	-636	-0-			354	3				Y	-0-				-0-	
12	1116 N	291	-0-	-825	-0-			291	3				Y	-0-				-0-	
01	279 N	76	-0-	-203	-0-			76	3				Y	-0-				-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-								Y	-0-				-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-								Y	-0-				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED									
IVY, PHILLIP "A"										//CONT.// 495445									
WELL #: 16										RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410									
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			
10	6882 X	5526	-0-	-1356	-0-	5525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-			
11	6210 X	4977	-0-	-1233	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-			
12	5890 X	5208	-0-	-682	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-			
01	5890 X	5100	-0-	-790	-0-	5100	3			Y	-0-					-0-			
02	4620 X	4553	-0-	-67	-0-	4551	3	2	9	Y	2	2	1			-0-			
03	5115 X	5114	-0-	-1	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-			

IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282									
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					24			
11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					24			
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					24			
01	2480 N	2184	-0-	-296	-0-	2184	3			Y	-0-					24			
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					24			
*03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					24			

PARKER, LOUETTA "A"										WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892									
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-			
11	3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-			
12	3565 X	3193	-0-	-372	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-			
01	3565 X	2728	-0-	-837	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-			
02	2716 X	2549	-0-	-167	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-			
03	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-			

IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376									
10	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-			
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-			
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-			
01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-			
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-			
*03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			Y	-0-					-0-			

BURGHER "G"										WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080									
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-			
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	3			Y	-0-					-0-			
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-			
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-			
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-			
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-			

BURGHER "E"										WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254									
10	8618 X	8178	-0-	-440	-0-	8176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-			
11	8190 X	7617	-0-	-573	-0-	7617	3			Y	-0-					-0-			
12	8339 X	7859	-0-	-480	-0-	7858	3	1	9	Y	1	1	1			-0-			
01	8184 X	6119	-0-	-2065	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-			
02	7392 X	363	-0-	-7029	-0-	363	3			Y	-0-					-0-			
03	8184 X	6853	-0-	-1331	-0-	6852	3	1	9	Y	1	1	1			-0-			

EVANS "A"										WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386									
10	4929 X	4628	-0-	-301	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-			
11	4770 X	3518	-0-	-1252	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-			
12	4929 X	3873	-0-	-1056	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-			
01	4929 X	4036	-0-	-893	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-			
02	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	3	1	9	Y	1	1	1			-0-			
*03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			Y	-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
WILLIFORD "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346															
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
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-				-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-				-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-				-0-
01	713 N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-				-0-
02	616 N	528	-0-	-88	-0-	528	3			N	-0-				-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-				-0-
BURGHER "A"															
WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369															
10	5208 X	4376	-0-	-832	-0-	4376	3			Y	-0-				-0-
11	5010 X	4604	-0-	-406	-0-	4604	3			Y	-0-				-0-
12	5177 X	3960	-0-	-1217	-0-	3960	3			Y	-0-				-0-
01	5177 X	3316	-0-	-1861	-0-	3316	3			Y	-0-				-0-
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3193	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			Y	-0-				-0-
APC ANDERSON															
WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666															
10	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9147	3	2	9	N	2	2	1		-0-
11	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-				-0-
12	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9055	3	1	9	N	1	1	1		-0-
01	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-				-0-
02	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7921	3	3	9	N	3	3	1		-0-
*03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8504	3	1	9	N	1	1	1		-0-
APC CLARIDGE "A"															
WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326															
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-				13
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-				13
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-				13
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-				13
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-				13
*03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-				13
IVY, BETTY JEAN "A"															
WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958															
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-				-0-
11	3150 X	3016	-0-	-134	-0-	3016	3			Y	-0-				-0-
12	3255 X	2690	-0-	-565	-0-	2690	3			Y	-0-				-0-
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-				-0-
02	3276 X	3255	-0-	-21	-0-	3254	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	3627 X	3170	-0-	-457	-0-	3170	3			Y	-0-				-0-
APC CLARIDGE "A"															
WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391															
10	3317 X	2523	-0-	-794	-0-	2523	3			Y	-0-				-0-
11	3210 X	2504	-0-	-706	-0-	2504	3			Y	-0-				-0-
12	3317 X	2555	-0-	-762	-0-	2555	3			Y	-0-				-0-
01	2697 X	2118	-0-	-579	-0-	2118	3			Y	-0-				-0-
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3022	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	2387 X	175	-0-	-2212	-0-	175	3			Y	-0-				-0-
PICKENS "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040															
10	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8828	3	2	9	N	2	2	1		-0-
11	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-				-0-
12	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	3	1	9	N	1	1	1		-0-
01	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3			N	-0-				-0-
02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7383	3	2	9	N	2	2	1		-0-
*03	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8046	3	1	9	N	1	1	1		-0-

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP												//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED									
WILLIFORD "A"												//CONT.// 495445									
WELL #: 8 H												RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804			
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	
10	8463 X	7376	-0-		-1087	-0-				7374	3		2	9	N	2		2	1	-0-	
11	8250 X	6883	-0-		-1367	-0-				6883	3				N	-0-				-0-	
12	8525 X	6599	-0-		-1926	-0-				6599	3				N	-0-				-0-	
01	8525 X	7662	-0-		-863	-0-				7662	3				N	-0-				-0-	
02	6664 X	5785	-0-		-879	-0-				5783	3		2	9	N	2		2	1	-0-	
03	7378 X	7253	-0-		-125	-0-				7252	3		1	9	N	1		1	1	-0-	

WILLIFORD "A"												WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13326 - 14060	
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	2		2	1		-0-	
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	2		2	1		-0-	
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	3		3	1		-0-	
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	1		1	1		-0-	

HEGWARD "A"												WELL #: 1		RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15214 - 15598	
10	4434 X	4434	-0-		-0-	-0-				4434	3			N	-0-					-0-	
11	4153 X	4153	-0-		-0-	-0-				4153	3			N	-0-					-0-	
12	4303 X	4303	-0-		-0-	-0-				4303	3			N	-0-					-0-	
01	4433 X	3320	-0-		-1113	-0-				3320	3			N	-0-					-0-	
02	4004 X	2304	-0-		-1700	-0-				2304	3			N	-0-					-0-	
*03	5525 X	5525	-0-		-0-	-0-				5525	3			N	-0-					-0-	

JONES, ABE "A"												WELL #: 1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623		PERF. N/A	
10	14165 X	14165	-0-		-0-	-0-				14162	3		3	9	N	3		3	1	-0-	
11	13393 X	13393	-0-		-0-	-0-				13393	3				N	-0-				-0-	
12	11656 X	11656	-0-		-0-	-0-				11654	3		2	9	N	2		2	1	-0-	
01	17171 X	17171	-0-		-0-	-0-				17171	3				N	-0-				-0-	
02	14830 X	14830	-0-		-0-	-0-				14824	3		6	9	N	5		5	1	-0-	
*03	16326 X	16326	-0-		-0-	-0-				16323	3		3	9	N	3		3	1	-0-	

CUNNINGHAM "A"												WELL #: 2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15600 - 16526	
10	14098 X	14098	-0-		-0-	-0-				14095	3		3	9	N	3		3	1	-0-	
11	13079 X	13079	-0-		-0-	-0-				13079	3				N	-0-				-0-	
12	13840 X	13840	-0-		-0-	-0-				13838	3		2	9	N	2		2	1	-0-	
01	13382 X	13382	-0-		-0-	-0-				13382	3				N	-0-				-0-	
02	11941 X	11941	-0-		-0-	-0-				11937	3		4	9	N	4		4	1	-0-	
*03	13153 X	13153	-0-		-0-	-0-				13151	3		2	9	N	2		2	1	-0-	

BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429		PERF.12926 - 13060	
10	4382 X	4382	-0-		-0-	-0-				4382	3				Y	-0-				-0-	
11	4245 X	4245	-0-		-0-	-0-				4245	3				Y	-0-				-0-	
12	3917 X	3917	-0-		-0-	-0-				3917	3				Y	-0-				-0-	
01	4172 X	4172	-0-		-0-	-0-				4172	3				Y	-0-				-0-	
02	3465 X	3465	-0-		-0-	-0-				3464	3		1	9	Y	1		1	1	-0-	
03	3751 X	3618	-0-		-133	-0-				3618	3				Y	-0-				-0-	

HOLLOWAY "A"												WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15850 - 17589	
10	770 N	770	-0-		-0-	-0-				770	3				N	-0-				-0-	
11	702 N	702	-0-		-0-	-0-				702	3				N	-0-				-0-	
12	668 N	668	-0-		-0-	-0-				668	3				N	-0-				-0-	
01	620 N	608	-0-		-12	-0-				608	3				N	-0-				-0-	
02	568 N	568	-0-		-0-	-0-				568	3				N	-0-				-0-	
*03	662 N	662	-0-		-0-	-0-				662	3				N	-0-				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CAPACITY			CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP																											
APC ANDERSON																											
WELL #: 9													RRCID -> 228665			COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 13365			PERF.13042 - 13342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39									
REED "C"													WELL #: 5			RRCID -> 231651			COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 16782			PERF.14711 - 16713		
10	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	1				-0-									
11	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-						-0-									
12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	-0-	8267	3	1	9	N	1	1	1				-0-									
01	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-						-0-									
02	8540 X	6127	-0-	-2413	-0-	-0-	6125	3	2	9	N	2	2	1				-0-									
*03	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	-0-	10074	3	2	9	N	2	2	1				-0-									
CUNNINGHAM "A"													WELL #: 1			RRCID -> 233454			COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 16755			PERF.14885 - 15014		
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-						-0-									
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-						-0-									
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-						-0-									
01	992 X	423	-0-	-569	-0-	-0-	423	3			N	-0-						-0-									
02	896 X	249	-0-	-647	-0-	-0-	249	3			N	-0-						-0-									
03	992 X	363	-0-	-629	-0-	-0-	363	3			N	-0-						-0-									
HEGWARD "A"													WELL #: 2			RRCID -> 233558			COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 15875			PERF.15191 - 15580		
10	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	-0-	7545	3	2	9	N	2	2	1				-0-									
11	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-						-0-									
12	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	-0-	7671	3	1	9	N	1	1	1				-0-									
01	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	-0-	7525	3			N	-0-						-0-									
02	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	-0-	6353	3	2	9	N	2	2	1				-0-									
03	6262 X	5441	-0-	-821	-0-	-0-	5441	3			N	-0-						-0-									
STOREY "A"													WELL #: 2			RRCID -> 233561			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 16635			PERF.14616 - 16521		
10	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	-0-	9840	3	2	9	N	2	2	1				-0-									
11	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-						-0-									
12	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	-0-	9219	3	1	9	N	1	1	1				-0-									
01	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	-0-	9235	3			N	-0-						-0-									
02	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	-0-	8346	3	3	9	N	3	3	1				-0-									
*03	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	-0-	9054	3	1	9	N	1	1	1				-0-									
PARKER, LOUETTA "A"													WELL #: 5			RRCID -> 233807			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 15500			PERF.15016 - 15367		
10	2976 X	1256	-0-	-1720	-0-	-0-	1256	3			N	-0-						-0-									
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-						-0-									
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-						-0-									
01	1643 X	892	-0-	-751	-0-	-0-	892	3			N	-0-						-0-									
02	2856 X	196	-0-	-2660	-0-	-0-	196	3			N	-0-						-0-									
03	3162 X	1796	-0-	-1366	-0-	-0-	1796	3			N	-0-						-0-									
REED "C"													WELL #: 3			RRCID -> 234312			COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 16780			PERF.16040 - 16163		
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-						-0-									
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-						-0-									
12	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-						-0-									
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-						-0-									
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-	4263	3	1	9	N	1	1	1				-0-									
*03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-						-0-									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
REED "C"										WELL #: 4		RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 15621		PERF.14890 - 15233	
M	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		
10		651 N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					-0-		
11		360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-		
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-		
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-		
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-		
03		434 N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-		
CUNNINGHAM "A"										WELL #: 3		RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186	
10		10726 X	10429	-0-	-297	-0-	10427	3	2	9	N	2				2	1	-0-	
11		10380 X	9789	-0-	-591	-0-	9789	3			N	-0-						-0-	
12		10726 X	9895	-0-	-831	-0-	9894	3	1	9	N	1				1	1	-0-	
01		10726 X	10291	-0-	-435	-0-	10291	3			N	-0-						-0-	
02		9408 X	9164	-0-	-244	-0-	9161	3	3	9	N	3				3	1	-0-	
03		10416 X	9819	-0-	-597	-0-	9817	3	2	9	N	2				2	1	-0-	
STOREY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090	
10		10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10802	3	2	9	N	2				2	1	-0-	
11		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3			N	-0-						-0-	
12		4991 X	1944	-0-	-3047	-0-	1944	3			N	-0-						-0-	
01		4991 X	245	-0-	-4746	-0-	245	3			N	-0-						-0-	
02		4508 X	4422	-0-	-86	-0-	4421	3	1	9	N	1				1	1	-0-	
*03		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6793	3	1	9	N	1				1	1	-0-	
JONES, ABE "A"										WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976	
10		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7890	3	2	9	N	2				2	1	-0-	
11		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-						-0-	
12		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-						-0-	
01		5518 X	5405	-0-	-113	-0-	5405	3			N	-0-						-0-	
02		4984 X	4370	-0-	-614	-0-	4369	3	1	9	N	1				1	1	-0-	
*03		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-						-0-	
OLAJUWON "A"										WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360	
10		4650 X	3026	-0-	-1624	-0-	3026	3			N	-0-						-0-	
11		4200 X	2038	-0-	-2162	-0-	2038	3			N	-0-						-0-	
12		4247 X	1728	-0-	-2519	-0-	1728	3			N	-0-						-0-	
01		4154 X	2292	-0-	-1862	-0-	2292	3			N	-0-						-0-	
02		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6308	3	2	9	N	2				2	1	-0-	
*03		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-						-0-	
CUNNINGHAM "A"										WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958	
10		713 N	426	-0-	-287	-0-	426	3			N	-0-						-0-	
11		600 N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-						-0-	
12		527 N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-						-0-	
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-						-0-	
02		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-						-0-	
*03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-						-0-	
DYNEGY "C"										WELL #: 2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 16990		PERF.15122 - 16808	
10		9610 X	9155	-0-	-455	-0-	9153	3	2	9	N	2				2	1	-0-	
11		8760 X	7950	-0-	-810	-0-	7950	3			N	-0-						-0-	
12		9548 X	9363	-0-	-185	-0-	9362	3	1	9	N	1				1	1	-0-	
01		9548 X	9453	-0-	-95	-0-	9453	3			N	-0-						-0-	
02		8624 X	8557	-0-	-67	-0-	8554	3	3	9	N	3				3	1	-0-	
*03		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9421	3	1	9	N	1				1	1	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	-0-		8100	3		2	9	N	2		2	1	-0-	
11	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	-0-		8718	3				N	-0-				-0-	
12	8649 X	8007	-0-	-642	-0-	-0-		8006	3		1	9	N	1		1	1	-0-	
01	8649 X	7622	-0-	-1027	-0-	-0-		7622	3				N	-0-				-0-	
02	7840 X	6785	-0-	-1055	-0-	-0-		6783	3		2	9	N	2		2	1	-0-	
03	8680 X	7689	-0-	-991	-0-	-0-		7688	3		1	9	N	1		1	1	-0-	
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248679	COMPL.	DATE	11/13/2008	TOTAL	DEPTH	14810	PERF.	14358 -	14656			
10	5859 X	4787	-0-	-1072	-0-	-0-		4787	3				N	-0-				-0-	
11	5670 X	4725	-0-	-945	-0-	-0-		4725	3				N	-0-				-0-	
12	5487 X	5006	-0-	-481	-0-	-0-		5006	3				N	-0-				-0-	
01	5208 X	4662	-0-	-546	-0-	-0-		4662	3				N	-0-				-0-	
02	4704 X	4043	-0-	-661	-0-	-0-		4042	3		1	9	N	1		1	1	-0-	
03	4991 X	4900	-0-	-91	-0-	-0-		4900	3				N	-0-				-0-	
STOREY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	251464	COMPL.	DATE	08/21/2008	TOTAL	DEPTH	15173	PERF.	14523 -	15050			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
BURGHER "D"				WELL #:	26H	RRCID ->	261252	COMPL.	DATE	02/25/2011	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.	13400 -	15838			
10	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	-0-		5707	3		1	9	Y	1		1	1	-0-	
11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	-0-		5145	3				Y	-0-				-0-	
12	5146 X	4305	-0-	-841	-0-	-0-		4305	3				Y	-0-				-0-	
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	-0-		5394	3				Y	-0-				-0-	
02	5012 X	4639	-0-	-373	-0-	-0-		4637	3		2	9	Y	2		2	1	-0-	
03	5549 X	5198	-0-	-351	-0-	-0-		5198	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			
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	2546	2	N	-0-					-0-	
11	2580 N	2346	-0-	-234	-0-	-0-		68	1	2278	2	N	-0-					-0-	
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	2341	2	N	-0-					-0-	
01	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	-0-		73	1	2431	2	N	-0-					-0-	
02	2184 N	1251	-0-	-933	-0-	-0-		36	1	1215	2	N	-0-					-0-	
*03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	2437	2	N	-0-					-0-	
BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181676	COMPL.	DATE	01/14/2001	TOTAL	DEPTH	13718	PERF.	13314 -	13502			
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-		2108	2				N	-0-				-0-	
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-		1771	2				N	-0-				-0-	
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-		1691	2				N	-0-				-0-	
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-		1612	2				N	-0-				-0-	
02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	-0-		1349	2				N	-0-				-0-	
03	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	-0-		1477	2				N	-0-				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190														
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
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	59	1	1953	2	N	-0-			-0-
11	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	42	1	1401	2	N	-0-			-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	52	1	1746	2	N	-0-			-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	42	1	1389	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122														
10	3100 N	3207	-0-	107	107	93	1	3114	2	N	-0-			-0-
11	2744 N	2637	-0-	-107	-0-	77	1	2560	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1578	-0-	-375	-0-	46	1	1532	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	1570	-0-	-1189	-0-	46	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	2492 X	1166	-0-	-1326	-0-	34	1	1132	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	1211	-0-	-1548	-0-	35	1	1176	2	N	-0-			-0-
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458														
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183														
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1006	-0-	-584	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	592	-0-	-896	-0-	17	1	575	2	N	-0-			-0-
01	961 N	608	-0-	-353	-0-	18	1	590	2	N	-0-			-0-
02	952 N	555	-0-	-397	-0-	16	1	539	2	N	-0-			-0-
03	589 N	439	-0-	-150	-0-	13	1	426	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752														
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900														
10	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12674	2	21	9	N	19			149
11	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	13750	2	9	9	N	8			157
12	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8500	2	4	9	N	4			161
01	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-			161
*02	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-			161
*03	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-			161

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
PIERCE, C. J. //CONT.// 237752														
WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMEX, INC. 429659														
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571														
10	30012 X	30012	-0-	-0-	-0-	29999	2	13 9	N		12	2 8		209
11	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	28847	2	2 9	N		2	2 8		209
12	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	29010	2	37 9	N		34	174 1	2 8	67
01	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	26484	2	68 9	N		62	4 8		125
*02	25976 X	25976	-0-	-0-	-0-	25948	2	28 9	N		25			150
03	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-				N		NO RPT			150

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)				//CONT.//	27594 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				//CONT.//	237752												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12784 - 12818				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12677 - 12794				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC				522977													
ADAIR, H. J.				WELL #:	1	RRCID ->	055292	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4404 - 4828				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

05/16/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 377

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) BASA RESOURCES, INC. COOK "B"				27868 400 053974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
				WELL #:	3	RRCID ->	137977	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL	DEPTH	9092	PERF.	8890 -	8898			
M O	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
10	4836 X	2201	-0-	-2635	-0-			2166	2	35	9	N	32	181	1			70
11	4560 X	4355	-0-	-205	-0-			4235	2	120	9	N	109					179
12	6572 X	4631	-0-	-1941	-0-			4499	2	132	9	N	120	182	1			117
01	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-			7271	2	145	9	N	132					249
02	5936 X	4195	-0-	-1741	-0-			4071	2	124	9	N	113	182	1			180
03	4619 X	4586	-0-	-33	-0-			4463	2	123	9	N	112					292
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE				430368 1	WELL #:		RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8947 -	8953		
10	2790 X	1726	-0-	-1064	-0-			207	1	1501	2	N	16					48
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-			358	1	3157	2	N	79					127
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-			401	1	3339	2	N	103	182	1			48
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-			113	9									
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-			379	1	2817	2	N	74	95	1			27
								81	9									
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-			322	1	2532	2	N	57					84
								63	9									
*03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-			379	1	2608	2	N	66					150
								73	9									
JACKSON, RON				WELL #:	1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8848 -	8855			
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ROBINSON-TERRY				WELL #:	1	RRCID ->	131703	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL	DEPTH	8916	PERF.	8768 -	8780			
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-			194	1	1438	2	N	28					73
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-			31	9									
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-			193	1	1424	2	N	39	60	1			52
								43	9									
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			209	1	1506	2	N	56	66	1			42
								62	9									
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			200	1	1265	2	N	63	50	1			55
								69	9									
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			184	1	1208	2	N	45					100
								50	9									
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-			144	1	647	2	N	-0-	73	1			27
ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	132791	COMPL. DATE	11/11/1989	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8946 -	8958			
10	806 N	560	-0-	-246	-0-			560	2			N	-0-					76
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-			756	2			N	-0-					76
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-			800	2			N	-0-					76
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-			765	2			N	-0-					76
02	700 N	507	-0-	-193	-0-			507	2			N	-0-					76
03	806 N	337	-0-	-469	-0-			337	2			N	-0-					76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.//		27868 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ROBINSON-TERRY		WELL #:		2	RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8623 - 8633		
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
10	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	500 1	6122 2	N		161	185 1		110
11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	177 9	5726 2	N		180	257 1		33
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	464 1	5319 2	N		179	122 1		90
01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	198 9	5363 2	N		183	198 1		75
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	465 1	5169 2	N		178	188 1		65
*03	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	197 9	5287 2	N		163	109 1		119
						522 1							
						201 9							
						458 1							
						196 9							
						547 1							
						179 9							
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"													
		WELL #:		4	RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8903 - 8911		
10	837 N	572	-0-	-265	-0-	43 1	529 2	N		-0-			29
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	58 1	714 2	N		-0-			29
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	66 1	756 2	N		-0-			29
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	75 1	768 2	N		-0-			29
02	728 N	543	-0-	-185	-0-	44 1	499 2	N		-0-			29
03	837 N	380	-0-	-457	-0-	36 1	344 2	N		-0-			29
EUNICE (TRAVIS PEAK)													
DALLAS PRODUCTION, INC.				29619 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
SMITH, SHELBY				197690									
		WELL #:		1	RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11549 - 11561		
10	2263 X	2163	-0-	-100	-0-	62 1	2101 3	N		-0-			-0-
11	1860 X	1710	-0-	-150	-0-	60 1	1650 3	N		-0-			-0-
12	2139 X	1302	-0-	-837	-0-	62 1	1240 3	N		-0-			-0-
01	2170 X	917	-0-	-1253	-0-	62 1	855 3	N		-0-			-0-
02	1596 N	615	-0-	-981	-0-	56 1	559 3	N		-0-			-0-
03	1302 N	711	-0-	-591	-0-	62 1	649 3	N		-0-			-0-
IRWIN "A"													
		WELL #:		1	RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11805 - 11819		
10	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	62 1	1753 3	N		-0-			-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	60 1	1416 3	N		-0-			-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	62 1	1521 3	N		-0-			-0-
01	1829 N	1510	-0-	-319	-0-	62 1	1448 3	N		-0-			-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	56 1	1331 3	N		-0-			-0-
*03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	62 1	1742 3	N		-0-			-0-
IRWIN "A"													
		WELL #:		2	RRCID -> 223384		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 12230		PERF.10234 - 10242		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SMITH, SHELBY A													
		WELL #:		1	RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11626 - 11775		
10	3875 X	1820	-0-	-2055	-0-	124 1	1696 3	N		-0-			-0-
11	3600 X	1430	-0-	-2170	-0-	120 1	1310 3	N		-0-			-0-
12	4247 X	1458	-0-	-2789	-0-	124 1	1334 3	N		-0-			-0-
01	4247 X	1300	-0-	-2947	-0-	124 1	1176 3	N		-0-			-0-
02	3836 X	1053	-0-	-2783	-0-	92 1	961 3	N		-0-			-0-
03	1829 X	1187	-0-	-642	-0-	124 1	1063 3	N		-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. STORY "A"			//CONT.// 29619 700 197690 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
						RRCID -> 240585	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 12477	PERF.11614	- 11952					
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
10	3937 X	3648	-0-	-289	-0-	124	1	3524	3	N	-0-				-0-
11	3810 X	3545	-0-	-265	-0-	120	1	3425	3	N	-0-				-0-
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	124	1	3550	3	N	-0-				-0-
01	3658 X	3608	-0-	-50	-0-	124	1	3484	3	N	-0-				-0-
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	112	1	3240	3	N	-0-				-0-
03	3689 X	3533	-0-	-156	-0-	124	1	3409	3	N	-0-				-0-

LONG, JOE & NELL			WELL #: 1			RRCID -> 247861	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 12355	PERF.11560	- 11888					
10	2883 X	2879	-0-	-4	-0-	124	1	2755	3	N	-0-				-0-
11	2790 X	2529	-0-	-261	-0-	120	1	2409	3	N	-0-				-0-
12	2883 X	2496	-0-	-387	-0-	124	1	2372	3	N	-0-				-0-
01	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	124	1	2510	3	N	-0-				-0-
02	2604 X	2221	-0-	-383	-0-	112	1	2109	3	N	-0-				-0-
03	2883 X	2117	-0-	-766	-0-	124	1	1993	3	N	-0-				-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC SMITH, BRYAN			902815 WELL #: 1			RRCID -> 241907	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 12441	PERF.11497	- 11878					
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-				-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-				-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-				-0-
01	1767 N	1377	-0-	-390	-0-	1377	2			N	-0-				-0-
02	1680 N	1527	-0-	-153	-0-	1527	2			N	-0-				-0-
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				-0-

EUSTACE (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. JONES, A. G., GAS UNIT			29633 500 237752 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
						RRCID -> 070937	COMPL. DATE 04/06/1974	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12447	- 12600					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	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						
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1			WELL #: 2			RRCID -> 081927	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12691	- 12749					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EUSTACE (SMACKOVER)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.										//CONT.// 29633 500										
JONES, A.G. GAS UNIT #1										//CONT.// 237752										
WELL #: 2										RRCID -> 083527		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 12950		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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

RICHARDSON BROS. G.U. 1										WELL #: 2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12407 - 12632		
10	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 091950		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12513 - 12735		
10	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12487 - 12694		
10	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC										522977										
WILLIAMS, HOMER										WELL #: 1SD		RRCID -> 086177		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4324 - 4618		
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BYERS, L. E. WWD										WELL #: 1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4517 - 4651		
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
INDIAN CREEK														
WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	2375	2375	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	Y	-0-			-0-
11	2514	2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2396	2	Y	-0-			-0-
12	2225	2225	-0-	-0-	-0-	105	1	2120	2	Y	-0-			-0-
01	2630	2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-			-0-
02	2311	2311	-0-	-0-	-0-	112	1	2199	2	Y	-0-			-0-
*03	2808	2808	-0-	-0-	-0-	130	1	2678	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	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
INDIAN CREEK														
WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151														
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-			-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL K-11 GAS UNIT													WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972	
10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-			36
11	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	2	Y	1			37
						1	9							
12	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	75	1	1522	2	Y	1			38
						1	9							
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	68	1	1345	2	Y	3			41
						3	9							
02	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	5			46
						6	9							
*03	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	2	Y	2			48
						2	9							

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) PINNERGY, LTD. FAIRFREE SWD												30111 500 665701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1												RRCID -> 186433		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8580 - 8585					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
FALLON (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, LLC WHISENHUNT, H. E.												30105 700 501480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1												RRCID -> 169984		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 7021 - 7037					
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-						-0-						
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-						-0-						
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	11	1	241	2	N	-0-						-0-						
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	2	N	-0-						-0-						
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-						-0-						
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	2	N	-0-						-0-						
LAURENCE, R. A.												WELL #: 5		RRCID -> 170156		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7370 - 7519			
10	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	117	1	2365	2	N	-0-						-0-						
11	2430 N	2392	-0-	-38	-0-	110	1	2282	2	N	-0-						-0-						
12	2511 N	2468	-0-	-43	-0-	112	1	2356	2	N	-0-						-0-						
01	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	113	1	2338	2	N	-0-						-0-						
02	2240 N	2233	-0-	-7	-0-	103	1	2130	2	N	-0-						-0-						
03	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	110	1	2285	2	N	-0-						-0-						
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) CH4 ENERGY II, LLC BATTLE												30321 300 142195		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1												RRCID -> 243020		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13656		PERF. 11798 - 13513					
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-						-0-						
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-						-0-						
12	1891 N	1291	-0-	-600	-0-	1291	2			N	-0-						-0-						
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-						-0-						
02	1736 N	1451	-0-	-285	-0-	1451	2			N	-0-						-0-						
03	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-						-0-						
VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"												881167 142195		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 4												RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244		PERF. 12730 - 13910					
10	7440 X	2132	-0-	-5308	-0-	210	1	1922	2	Y	-0-						12						
11	5910 X	2021	-0-	-3889	-0-	244	1	1777	2	Y	-0-						12						
12	6107 X	1148	-0-	-4959	-0-	139	1	1009	2	Y	-0-						12						
01	6107 X	1134	-0-	-4973	-0-	128	1	1006	2	Y	-0-						12						
*02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	176	1	1265	2	Y	-0-						12						
03	1271 X	1020	-0-	-251	-0-	112	1	908	2	Y	-0-						12						
LEWIS "B"												WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 14670 - 14690			
10	1085 X	441	-0-	-644	-0-	21	1	420	2	Y	-0-						5						
11	1050 X	992	-0-	-58	-0-	46	1	946	2	Y	-0-						5						
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	182	1	3773	2	Y	-0-						5						
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2717	2	Y	-0-			3	1		2						
*02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	122	1	2535	2	Y	-0-						2						
*03	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	435	1	9000	2	Y	-0-			1	1		2						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167													
HOLMES "A"				WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 13894					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	3131 X	2947	-0-	-184	-0-	290	1	2657	2	Y	-0-			5			
11	3030 X	2267	-0-	-763	-0-	273	1	1993	2	Y	1			6			
						1	9										
12	2914 X	2623	-0-	-291	-0-	317	1	2305	2	Y	1			7			
						1	9										
01	2945 X	2456	-0-	-489	-0-	278	1	2177	2	Y	1			8			
						1	9										
*02	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	273	1	1965	2	Y	-0-			8			
*03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	298	1	2418	2	Y	1			9			
						1	9										

HOLMES "A"				WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 13930					
10	2695 X	2364	-0-	-331	-0-	232	1	2132	2	Y	-0-			6			
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	307	1	2238	2	Y	1			7			
						1	9										
12	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	281	1	2042	2	Y	1			8			
						1	9										
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	344	1	2692	2	Y	1			9			
						1	9										
02	700 X	550	-0-	-150	-0-	67	1	483	2	Y	-0-			9			
*03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	111	1	895	2	Y	-0-			9			

GRIZZLY				WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13206 - 14580					
10	1581 N	1304	-0-	-277	-0-	63	1	1239	2	Y	2			21			
						2	9										
11	1530 N	590	-0-	-940	-0-	27	1	562	2	Y	1			22			
						1	9										
12	1519 N	255	-0-	-1264	-0-	12	1	243	2	Y	-0-			22			
01	1302 N	47	-0-	-1255	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			22			
02	560 N	54	-0-	-506	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			22			
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			22			

GRIZZLY				WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 14530					
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			2			
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			2			
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			2			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			2			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			

LEWIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF.12918 - 14650					
10	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	278	1	5480	2	Y	-0-			4			
11	5520 X	5313	-0-	-207	-0-	245	1	5068	2	Y	-0-			4			
12	5704 X	2877	-0-	-2827	-0-	133	1	2744	2	Y	-0-			4			
01	5704 X	3087	-0-	-2617	-0-	142	1	2944	2	Y	1	4	1	1			
						1	9										
02	6160 X	2023	-0-	-4137	-0-	93	1	1921	2	Y	8			9			
						9	9										
03	5766 X	1745	-0-	-4021	-0-	80	1	1657	2	Y	7	4	1	12			
						8	9										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY												//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
												RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510					
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					
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-			66 1 2 9			1308 2	Y		2				23					
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-			66 1 2 9			1364 2	Y		2				25					
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			68 1			1410 2	Y		-0-				25					
01	1209 N	976	-0-	-233	-0-			45 1			931 2	Y		-0-				25					
02	1344 N	437	-0-	-907	-0-			20 1			417 2	Y		-0-				25					
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-			38 1			798 2	Y		-0-				25					

LEWIS "B"												WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625 - 14645			
10	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-			551 1			10858 2	Y		-0-				5					
11	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-			493 1			10209 2	Y		-0-				5					
12	9951 X	8849	-0-	-1102	-0-			408 1			8441 2	Y		-0-				5					
01	9951 X	7390	-0-	-2561	-0-			340 1 10 9			7040 2	Y		9	12 1			2					
02	9044 X	2415	-0-	-6629	-0-			111 1			2304 2	Y		-0-				2					
03	10013 X	6009	-0-	-4004	-0-			277 1			5732 2	Y		-0-	1 1			1					

LEWIS "B"												WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF.14540 - 14560			
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-			147 1			2903 2	Y		-0-				2					
11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-			127 1			2620 2	Y		-0-				2					
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-			122 1			2516 2	Y		-0-				2					
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-			112 1 6 9			2322 2	Y		5	4 1			3					
02	1988 X	1870	-0-	-118	-0-			86 1			1784 2	Y		-0-				3					
*03	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-			131 1			2705 2	Y		-0-	1 1			2					

BLACK												WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 14476			
10	5797 X	5529	-0-	-268	-0-			267 1			5262 2	Y		-0-				1					
11	5610 X	4357	-0-	-1253	-0-			201 1			4156 2	Y		-0-				1					
12	5797 X	4480	-0-	-1317	-0-			206 1			4274 2	Y		-0-	1 1			-0-					
01	5797 X	4267	-0-	-1530	-0-			197 1			4070 2	Y		-0-				-0-					
*02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-			170 1			3523 2	Y		-0-				-0-					
*03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-			153 1			3171 2	Y		-0-				-0-					

LEWIS "B"												WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 14595			
10	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-			339 1			6675 2	Y		-0-				2					
11	6390 X	5118	-0-	-1272	-0-			236 1			4882 2	Y		-0-				2					
12	6944 X	5151	-0-	-1793	-0-			237 1			4914 2	Y		-0-				2					
01	7006 X	5106	-0-	-1900	-0-			235 1 9 9			4862 2	Y		8	9 1			1					
02	5264 X	3587	-0-	-1677	-0-			165 1			3422 2	Y		-0-				1					
03	5828 X	5640	-0-	-188	-0-			260 1			5380 2	Y		-0-				1					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"												//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
												RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	721	1	6612	2	Y	-0-							12			
11	6840 X	3617	-0-	-3223	-0-	436	1	3180	2	Y	1							13			
						1	9														
12	7068 X	3462	-0-	-3606	-0-	419	1	3042	2	Y	1							14			
						1	9														
01	7068 X	3660	-0-	-3408	-0-	414	1	3244	2	Y	2							16			
						2	9														
*02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	446	1	3203	2	Y	-0-							16			
*03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	421	1	3411	2	Y	2							18			
						2	9														
LEWIS "B"												WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466			
10	14B2 EXT	62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-							-0-			
11	14B2 EXT	269	-0-	269	331	12	1	257	2	Y	-0-							-0-			
12	14B2 EXT	547	-0-	547	878	25	1	522	2	Y	-0-							-0-			
01	1226 X	348	-0-	-878	-0-	16	1	331	2	Y	1							1			
						1	9														
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	-0-							1			
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-							1			
HOLMES "A"												WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970			
10	1426 X	1316	-0-	-110	-0-	129	1	1187	2	Y	-0-							4			
11	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	231	1	1682	2	Y	-0-							4			
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	305	1	2216	2	Y	1							5			
						1	9														
01	3100 N	3179	-0-	79	79	360	1	2818	2	Y	1							6			
						1	9														
*02	2334 N	2255	-0-	-79	-0-	275	1	1980	2	Y	-0-							6			
*03	3100 N	3402	-0-	302	302	374	1	3026	2	Y	2							8			
						2	9														
LEWIS "B"												WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708			
10	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	271	1	5338	2	Y	-0-							2			
11	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	274	1	5667	2	Y	-0-							2			
12	5518 X	4608	-0-	-910	-0-	212	1	4396	2	Y	-0-							2			
01	5611 X	2601	-0-	-3010	-0-	120	1	2475	2	Y	5				6	1		1			
						6	9														
02	3780 X	61	-0-	-3719	-0-	3	1	58	2	Y	-0-							1			
03	4185 X	29	-0-	-4156	-0-	1	1	28	2	Y	-0-							1			
LEWIS "B"												WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A			
10	6138 X	5774	-0-	-364	-0-	279	1	5495	2	Y	-0-							4			
11	5880 X	3630	-0-	-2250	-0-	167	1	3463	2	Y	-0-							4			
12	5549 X	4884	-0-	-665	-0-	225	1	4659	2	Y	-0-							4			
01	5766 X	4910	-0-	-856	-0-	226	1	4673	2	Y	10				12	1		2			
						11	9														
*02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	203	1	4200	2	Y	-0-							2			
03	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	174	1	3598	2	Y	-0-				1	1		1			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"													//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
													RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
10	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1620	2	Y	-0-					3							
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	228	1	1661	2	Y	-0-					3							
12	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	221	1	1607	2	Y	1					4							
							1	9																
*01	1798	X	1069	-0-	-729	-0-	121	1	948	2	Y	-0-					4							
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	184	1	1321	2	Y	-0-					4							
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1253	2	Y	1					5							
							1	9																
HOLMES "A"													WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A			
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	218	1	1996	2	Y	-0-					4							
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	456	1	3327	2	Y	1					5							
							1	9																
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	365	1	2652	2	Y	1					6							
							1	9																
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	467	1	3661	2	Y	2					8							
							2	9																
*02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	455	1	3272	2	Y	-0-					8							
*03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	366	1	2964	2	Y	2					10							
							2	9																
LEWIS "B"													WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790			
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					2							
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					2							
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	264	1	5464	2	Y	-0-					2							
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	345	1	7136	2	Y	11					1							
							12	9																
02	T. A.		6319	-0-	6319	6319	291	1	6028	2	Y	-0-					1							
03	T. A.		6902	-0-	6902	13221	318	1	6584	2	Y	-0-					1							
LEWIS "B"													WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510			
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-					2							
11	3000	N	3376	-0-	376	376	156	1	3220	2	Y	-0-					2							
12	3100	N	6068	-0-	2968	3344	280	1	5788	2	Y	-0-					2							
01	3100	N	3986	-0-	886	4230	183	1	3796	2	Y	6					1							
							7	9																
*02	8153	X	3923	-0-	-4230	-0-	181	1	3742	2	Y	-0-					1							
*03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	218	1	4511	2	Y	-0-					1							
LEWIS "B"													WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390			
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	604	1	11902	2	Y	-0-					67							
11	5820	X	4531	-0-	-1289	-0-	209	1	4322	2	Y	-0-					67							
12	6014	X	4117	-0-	-1897	-0-	190	1	3924	2	Y	3					70							
							3	9																
01	6014	X	1394	-0-	-4620	-0-	64	1	1327	2	Y	3					70							
							3	9																
02	3836	X	3834	-0-	-2	-0-	173	1	3592	2	Y	63					133							
							69	9																
03	4247	X	1991	-0-	-2256	-0-	90	1	1864	2	Y	34					107							
							37	9																

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"													CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 881167																
WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806																
M O	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
10	2635 X	1598	-0-	-1037	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-					2
11	2550 X	2167	-0-	-383	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-					2
12	2635 X	1714	-0-	-921	-0-	79	1	1635	2	Y	-0-					2
01	2294 X	1772	-0-	-522	-0-	82	1	1688	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
02	1820 N	1609	-0-	-211	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-					1
*03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	2	Y	-0-					1
HOLMES "A"													WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A			
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	552	1	5062	2	Y	-0-					14
11	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	906	1	6608	2	Y	2					16
						2	9									
12	5549 X	4688	-0-	-861	-0-	567	1	4119	2	Y	2					18
						2	9									
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	728	1	5698	2	Y	3					21
						3	9									
*02	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	642	1	4617	2	Y	-0-					21
*03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	649	1	5257	2	Y	2					23
						2	9									
BLACK													WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320			
10	8277 X	8273	-0-	-4	-0-	399	1	7874	2	Y	-0-					2
11	8010 X	5369	-0-	-2641	-0-	247	1	5122	2	Y	-0-					2
12	8277 X	6777	-0-	-1500	-0-	312	1	6465	2	Y	-0-	1	1			1
01	8277 X	2044	-0-	-6233	-0-	94	1	1950	2	Y	-0-					1
02	7000 X	1191	-0-	-5809	-0-	55	1	1136	2	Y	-0-					1
03	7750 X	1861	-0-	-5889	-0-	86	1	1775	2	Y	-0-					1
HOLMES "A"													WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150			
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	154	1	1412	2	Y	3					25
						3	9									
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	133	1	967	2	Y	1					26
						1	9									
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	177	1	1283	2	Y	3					29
						3	9									
01	1581 N	1126	-0-	-455	-0-	127	1	996	2	Y	3					32
						3	9									
02	1036 N	624	-0-	-412	-0-	76	1	547	2	Y	1	28	1			5
						1	9									
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	Y	-0-					5
LEWIS "B"													WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430			
10	155 X	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					3
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					3
12	3100 N	7069	-0-	3969	3969	326	1	6743	2	Y	-0-					3
01	3100 N	1933	-0-	-1167	2802	89	1	1843	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
*02	2800 N	174	-0-	-2626	176	8	1	166	2	Y	-0-					1
*03	3100 N	11133	-0-	8033	8209	513	1	10620	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.//	38321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	14670	PERF.	14400 - 14502	
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
10	2883 X	2787	-0-	-96	-0-		135	1	2652	2	Y	-0-			2
11	3240 X	1632	-0-	-1608	-0-		75	1	1557	2	Y	-0-			2
12	3348 X	1029	-0-	-2319	-0-		47	1	982	2	Y	-0-			2
01	3348 X	140	-0-	-3208	-0-		6	1	134	2	Y	-0-			2
02	2744 X	174	-0-	-2570	-0-		8	1	166	2	Y	-0-			2
03	2790 X	251	-0-	-2539	-0-		12	1	239	2	Y	-0-	1	1	1

BLACK				WELL #:	3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	14740	PERF.	14470 - 14490	
10	1147 X	61	-0-	-1086	-0-		3	1	58	2	Y	-0-			1
11	450 X	278	-0-	-172	-0-		13	1	265	2	Y	-0-			1
12	978 X	978	-0-	-0-	-0-		45	1	933	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-		49	1	1022	2	Y	-0-			-0-
*02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		76	1	1576	2	Y	-0-			-0-
*03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		59	1	1215	2	Y	-0-			-0-

BLACK				WELL #:	8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL	DEPTH	14463	PERF.	14150 - 14170	
10	9114 X	7576	-0-	-1538	-0-		364	1	7180	2	Y	29			236
							32	9							
11	8820 X	5868	-0-	-2952	-0-		270	1	5585	2	Y	12			248
							13	9							
12	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-		458	1	9484	2	Y	7	171	1	84
							8	9							
01	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-		400	1	8281	2	Y	6			90
							7	9							
02	6832 X	6411	-0-	-421	-0-		295	1	6115	2	Y	1			91
							1	9							
03	7564 X	7401	-0-	-163	-0-		340	1	7038	2	Y	21			112
							23	9							

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	12162 - 13560	
10	5332 X	3324	-0-	-2008	-0-		3324	2			N	-0-			121
11	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-		4698	2			N	-0-			121
12	4960 X	3418	-0-	-1542	-0-		3418	2			N	-0-			121
01	4960 X	2148	-0-	-2812	-0-		2148	2			N	-0-			121
02	4480 X	1079	-0-	-3401	-0-		1079	2			N	-0-			121
03	4867 X	5	-0-	-4862	-0-		5	2			N	-0-			121

HOLMES "A"				WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.	13920 - 13940	
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		156	1	1435	2	Y	-0-			3
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		179	1	1306	2	Y	-0-			3
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		135	1	983	2	Y	-0-			3
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		225	1	1762	2	Y	1			4
							1	9							
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		136	1	980	2	Y	-0-			4
*03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		148	1	1195	2	Y	1			5
							1	9							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		30321 300 881167 16	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
							RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	14583	PERF.	14290 - 14310			
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
10	3348 X	1118	-0-	-2230	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-							2
11	3240 X	1259	-0-	-1981	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-							2
12	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	154	1	3191	2	Y	1							3
01	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	124	1	2577	2	Y	2			1	1			4
02	2604 X	2192	-0-	-412	-0-	100	1	2070	2	Y	20							24
*03	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	Y	17			11	1			30
						19	9											
HOLMES "A"				WELL #:		23	RRCID ->	227316	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.	N/A			
10	992 N	584	-0-	-408	-0-	57	1	527	2	Y	-0-							23
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	80	1	586	2	Y	1							24
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	552	2	Y	1							25
01	589 N	471	-0-	-118	-0-	53	1	417	2	Y	1							26
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	931	2	Y	1			23	1			4
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	79	1	637	2	Y	-0-							4
HOLMES "A"				WELL #:		24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.	N/A			
10	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	895	1	8214	2	Y	1							12
11	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	1173	1	8556	2	Y	3							15
12	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	862	1	6260	2	Y	3							18
01	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	693	1	5426	2	Y	3							21
02	6132 X	5821	-0-	-311	-0-	711	1	5110	2	Y	-0-							21
03	6789 X	4188	-0-	-2601	-0-	460	1	3726	2	Y	2							23
						2	9											
HOLMES "A"				WELL #:		21	RRCID ->	229192	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL	DEPTH	14248	PERF.	13920 - 13940			
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	127	1	1162	2	Y	-0-							1
11	960 N	783	-0-	-177	-0-	94	1	689	2	Y	-0-							1
12	992 N	449	-0-	-543	-0-	54	1	395	2	Y	-0-							1
01	1302 N	878	-0-	-424	-0-	99	1	779	2	Y	-0-							1
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	Y	-0-							1
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	Y	-0-							1
GRIZZLY				WELL #:		4	RRCID ->	232110	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL	DEPTH	14651	PERF.	14366 - 14386			
10	6944 X	2695	-0-	-4249	-0-	130	1	2562	2	Y	3							68
11	6720 X	2487	-0-	-4233	-0-	114	1	2369	2	Y	4							72
12	6696 X	2852	-0-	-3844	-0-	132	1	2720	2	Y	-0-							72
01	6262 X	781	-0-	-5481	-0-	36	1	745	2	Y	-0-							72
02	3752 X	-0-	-0-	-3752	-0-		1			Y	-0-							72
03	2697 X	416	-0-	-2281	-0-	19	1	394	2	Y	3							75
						3	9											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30321 300 881167 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE						
						RRCID ->	233029	COMPL.	DATE	08/30/2007	TOTAL	DEPTH	14459	PERF.14273	-	14459			
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
10	2945	X	2127	-0-	-818	-0-			103	1	2024	2	Y	-0-					1
11	3120	X	2028	-0-	-1092	-0-			93	1	1935	2	Y	-0-					1
12	3224	X	1632	-0-	-1592	-0-			75	1	1556	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
01	3224	X	2390	-0-	-834	-0-			110	1	2278	2	Y	2					3
									2	9									
02	2856	X	2772	-0-	-84	-0-			128	1	2644	2	Y	-0-					3
*03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-			188	1	3894	2	Y	11					14
									12	9									
HOLMES"A"						WELL #:	19	RRCID ->	233262	COMPL.	DATE	08/31/2007	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.	N/A		
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-			161	1	1473	2	Y	1					141
									1	9									
11	1350	N	1170	-0-	-180	-0-			141	1	1028	2	Y	1					142
									1	9									
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-			213	1	1549	2	Y	4					146
									4	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-			193	1	1513	2	Y	5					151
									6	9									
*02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-			231	1	1661	2	Y	3	128	1			26
									3	9									
*03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-			257	1	2079	2	Y	-0-					26
POLAR						WELL #:	1	RRCID ->	233315	COMPL.	DATE	07/15/2007	TOTAL	DEPTH	14460	PERF.14270	-	14398	
10	4557	X	4190	-0-	-367	-0-			202	1	3977	2	N	10					203
									11	9									
11	4350	X	4273	-0-	-77	-0-			195	1	4034	2	N	40					243
									44	9									
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-			206	1	4268	2	N	38	190	1			91
									42	9									
01	4185	X	3943	-0-	-242	-0-			180	1	3735	2	N	25					116
									28	9									
02	3976	X	3792	-0-	-184	-0-			175	1	3614	2	N	3					119
									3	9									
03	4402	X	4280	-0-	-122	-0-			196	1	4051	2	N	30					149
									33	9									
HOLMES "A"						WELL #:	26	RRCID ->	233719	COMPL.	DATE	08/18/2007	TOTAL	DEPTH	15131	PERF.14050	-	14070	
10	4464	X	3348	-0-	-1116	-0-			329	1	3019	2	Y	-0-					7
11	4020	X	758	-0-	-3262	-0-			91	1	667	2	Y	-0-					7
12	4154	X	1366	-0-	-2788	-0-			165	1	1200	2	Y	1					8
									1	9									
01	3348	X	1150	-0-	-2198	-0-			130	1	1019	2	Y	1					9
									1	9									
02	2408	X	1622	-0-	-786	-0-			198	1	1424	2	Y	-0-					9
03	2666	X	1774	-0-	-892	-0-			195	1	1578	2	Y	1					10
									1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"														CNTY: LIMESTONE																			
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
WELL #: 20														RRCID -> 234861				COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 14810				PERF. 12700 - 13520							
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						
10	4588 X	2136	-0-	-2452		-0-		100	1		61	9	1975	2	Y		55										613						
11	4440 X	2900	-0-	-1540		-0-		130	1		77	9	2693	2	Y		70										683						
12	5682 X	5682	-0-	-0-		-0-		262	1				5420	2	Y		-0-										683						
01	5485 X	5485	-0-	-0-		-0-		253	1				5232	2	Y		-0-				10	1					673						
*02	4468 X	4468	-0-	-0-		-0-		206	1				4262	2	Y		-0-										673						
*03	5375 X	5375	-0-	-0-		-0-		248	1				5127	2	Y		-0-				17	1					656						
HOLMES "A"														WELL #: 15				RRCID -> 235959				COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 14290				PERF. N/A			
10	3941 X	3941	-0-	-0-		-0-		387	1				3554	2	Y		-0-										5						
11	3057 X	3057	-0-	-0-		-0-		368	1				2688	2	Y		1										6						
12	2852 X	2684	-0-	-168		-0-		325	1				2358	2	Y		1										7						
01	3937 X	2618	-0-	-1319		-0-		296	1				2321	2	Y		1										8						
02	2184 X	1108	-0-	-1076		-0-		135	1				973	2	Y		-0-										8						
03	2418 X	1240	-0-	-1178		-0-		136	1				1103	2	Y		1										9						
HOLMES "A"														WELL #: 14				RRCID -> 236000				COMPL. DATE 01/16/2008				TOTAL DEPTH 14358				PERF. N/A			
10	8029 X	1763	-0-	-6266		-0-		173	1				1590	2	Y		-0-										12						
11	7770 X	870	-0-	-6900		-0-		105	1				765	2	Y		-0-										12						
12	6665 X	1946	-0-	-4719		-0-		235	1				1710	2	Y		1										13						
01	5952 X	1532	-0-	-4420		-0-		173	1				1358	2	Y		1										14						
*02	1874 X	1874	-0-	-0-		-0-		229	1				1645	2	Y		-0-										14						
*03	1799 X	1799	-0-	-0-		-0-		198	1				1600	2	Y		1										15						
LITTLE FLOCK														WELL #: 1				RRCID -> 241209				COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 14850				PERF. 8872 - 14850			
10	6913 X	3264	-0-	-3649		-0-		158	1				3106	2	Y		-0-										23						
11	15251 X	15251	-0-	-0-		-0-		703	1				14548	2	Y		-0-										23						
12	11212 X	11212	-0-	-0-		-0-		517	1				10695	2	Y		-0-										23						
01	10021 X	10021	-0-	-0-		-0-		461	1				9550	2	Y		9			20	1						12						
02	14224 X	10784	-0-	-3440		-0-		497	1				10287	2	Y		-0-										12						
03	15748 X	13704	-0-	-2044		-0-		631	1				13073	2	Y		-0-			5	1						7						
BLACK														WELL #: 15				RRCID -> 242941				COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 14314				PERF. N/A			
10	7041 X	7041	-0-	-0-		-0-		340	1				6701	2	Y		-0-										2						
11	7838 X	7838	-0-	-0-		-0-		361	1				7477	2	Y		-0-										2						
12	8349 X	8349	-0-	-0-		-0-		384	1				7961	2	Y		4			1	1						5						
01	9290 X	9290	-0-	-0-		-0-		428	1				8856	2	Y		5										10						
*02	9022 X	9022	-0-	-0-		-0-		416	1				8605	2	Y		1										11						
03	8091 X	7727	-0-	-364		-0-		355	1				7353	2	Y		17										28						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 18			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
						RRCID -> 243430			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2077 X	784	-0-	-1293	-0-	38	1	746	2	Y	-0-							23
11	2010 X	462	-0-	-1548	-0-	21	1	441	2	Y	-0-							23
12	2077 X	735	-0-	-1342	-0-	34	1	701	2	Y	-0-							23
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	262	1	5415	2	Y	3			9	1			17
						3	9											
*02	2800 N	9398	-0-	6598	6598	433	1	8965	2	Y	-0-							17
*03	3100 N	13538	-0-	10438	17036	624	1	12914	2	Y	-0-			7	1			10
BLACK						WELL #: 14			RRCID -> 243473			COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14210 - 14230			
10	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	945	1	18640	2	Y	-0-							4
11	19170 X	19170	-0-	-0-	-0-	883	1	18287	2	Y	-0-							4
12	18715 X	18715	-0-	-0-	-0-	862	1	17853	2	Y	-0-			3	1			1
01	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	806	1	16683	2	Y	-0-							1
*02	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	690	1	14281	2	Y	-0-							1
*03	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	736	1	15239	2	Y	-0-							1
BLACK						WELL #: 11			RRCID -> 244637			COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12791 - 14180			
10	5177 X	3727	-0-	-1450	-0-	180	1	3547	2	Y	-0-							2
11	4320 X	4218	-0-	-102	-0-	194	1	4024	2	Y	-0-							2
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	226	1	4688	2	Y	11			1	1			12
						12	9											
01	3720 X	2540	-0-	-1180	-0-	117	1	2416	2	Y	6							18
						7	9											
02	3416 X	1811	-0-	-1605	-0-	83	1	1727	2	Y	1							19
						1	9											
03	3782 X	1740	-0-	-2042	-0-	79	1	1642	2	Y	17							36
						19	9											
BLACK						WELL #: 6			RRCID -> 245121			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A			
10	9920 X	6324	-0-	-3596	-0-	305	1	6019	2	Y	-0-							2
11	9300 X	479	-0-	-8821	-0-	22	1	457	2	Y	-0-							2
12	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	492	1	10179	2	Y	7			1	1			8
						8	9											
01	9610 X	4612	-0-	-4998	-0-	212	1	4397	2	Y	3							11
						3	9											
02	5768 X	3930	-0-	-1838	-0-	181	1	3749	2	Y	-0-							11
*03	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	415	1	8601	2	Y	24							35
						26	9											
TWEENER						WELL #: 4			RRCID -> 245785			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A			
10	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	139	1	4844	2	Y	-0-							110
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	98	1	3345	2	Y	9							119
						10	9											
12	2480 X	2077	-0-	-403	-0-	63	1	2008	2	Y	5							124
						6	9											
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	69	1	2563	2	Y	11							135
						12	9											
02	4508 X	4167	-0-	-341	-0-	118	1	4038	2	Y	10			114	1			31
						11	9											
03	4991 X	2878	-0-	-2113	-0-	86	1	2789	2	Y	3							34
						3	9											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK												CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	264	1	5204	2	Y	-0-			1	
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	216	1	4470	2	Y	-0-			1	
12	3751 X	3029	-0-	-722	-0-	140	1	2889	2	Y	-0-	1	1	-0-	
01	3751 X	2653	-0-	-1098	-0-	122	1	2531	2	Y	-0-			-0-	
02	4116 X	2417	-0-	-1699	-0-	111	1	2306	2	Y	-0-			-0-	
03	4557 X	2569	-0-	-1988	-0-	118	1	2451	2	Y	-0-			-0-	

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A															
10	10509 X	1056	-0-	-9453	-0-	51	1	1005	2	Y	-0-			3	
11	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	773	1	16002	2	Y	-0-			3	
12	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	622	1	12876	2	Y	-0-			9	
						7	9								
01	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	367	1	7603	2	Y	19	13	1	15	
						21	9								
02	14784 X	8335	-0-	-6449	-0-	379	1	7858	2	Y	89			104	
						98	9								
03	16368 X	8556	-0-	-7812	-0-	389	1	8061	2	Y	96	46	1	154	
						106	9								

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF. 12890 - 13530															
10	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	121	1	2383	2	Y	-0-			2	
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	152	1	3149	2	Y	-0-			2	
12	2666 X	2131	-0-	-535	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-			2	
01	2666 X	2115	-0-	-551	-0-	97	1	2015	2	Y	3	4	1	1	
						3	9								
*02	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	80	1	1666	2	Y	-0-			1	
*03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-			1	

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450															
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	201	1	3958	2	Y	-0-			2	
11	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	256	1	5302	2	Y	-0-			2	
12	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	335	1	6939	2	Y	-0-			2	
01	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	321	1	6654	2	Y	11	12	1	1	
						12	9								
*02	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	336	1	6958	2	Y	-0-			1	
*03	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	369	1	7637	2	Y	-0-			1	

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490															
10	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	536	1	10559	2	Y	-0-			7	
11	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	572	1	11849	2	Y	-0-			7	
12	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	485	1	10052	2	Y	-0-			7	
01	11098 X	10391	-0-	-707	-0-	478	1	9898	2	Y	14	18	1	3	
						15	9								
*02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	335	1	6942	2	Y	-0-			3	
03	7936 X	7105	-0-	-831	-0-	327	1	6778	2	Y	-0-	1	1	2	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												CAPACITY				CNTY: LIMESTONE											
VALENCE OPERATING COMPANY																											
LEWIS "B"																											
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED																											
//CONT.// 881167																											
WELL #: 23												RRCID -> 266197				COMPL. DATE 06/21/2012				TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626							
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											
10	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	529	1	10420	2	Y	-0-					5											
11	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	482	1	9986	2	Y	-0-					5											
12	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	511	1	10583	2	Y	-0-					5											
01	10943 X	8751	-0-	-2192	-0-	403	1	8338	2	Y	9	12	1			2											
						10	9																				
02	9884 X	7329	-0-	-2555	-0-	338	1	6991	2	Y	-0-					2											
03	10943 X	10077	-0-	-866	-0-	464	1	9613	2	Y	-0-	1	1			1											
XTO ENERGY INC.												945936															
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1												WELL #: 1				RRCID -> 071064				COMPL. DATE 06/05/2001				TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142			
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-											
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-											
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-											
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-											
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-											
*03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	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			
10	2604 X	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-											
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-											
12	2604 X	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					-0-											
01	2604 X	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			N	-0-					-0-											
02	2324 N	2304	-0-	-20	-0-	2304	2			N	-0-					-0-											
03	2573 N	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					-0-											
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2												WELL #: 2				RRCID -> 075269				COMPL. DATE 09/08/2006				TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502			
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-											
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-											
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-											
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-											
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-											
*03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-											
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1												WELL #: 1				RRCID -> 075590				COMPL. DATE 07/02/2009				TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337			
10	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					-0-											
11	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1472	2			N	-0-					-0-											
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-											
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-											
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-											
03	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			N	-0-					-0-											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1				RRCID -> 084331				COMPL. DATE 08/21/1979				TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
THOMPSON, B. W.			WELL #: 1			RRCID -> 100686			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-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		
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

STANDLEY			GAS UNIT NO. 2			WELL #: 3			RRCID -> 112196			COMPL. DATE 07/13/1984			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS			GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 142066			COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107		
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	224 N	53	-0-	-171	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

REED			GAS UNIT NO. II			WELL #: 1			RRCID -> 148768			COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412		
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

SHAW			GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 167188			COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY, DARRELL			GAS UNIT 2			WELL #: 3			RRCID -> 167802			COMPL. DATE 04/25/2001			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106												
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
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2						-0-
11	930 N	766	-0-	-164	-0-	766 2						-0-
12	961 N	684	-0-	-277	-0-	684 2						-0-
01	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2						-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2						-0-
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2						-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590												
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3592 2	3 9	N		3	3 8	-0-
11	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2472 2	1 9	N		1	1 8	-0-
12	2387 X	1710	-0-	-677	-0-	1708 2	2 9	N		2	2 8	-0-
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3074 2	2 9	N		2	2 8	-0-
02	2156 X	2066	-0-	-90	-0-	2064 2	2 9	N		2	2 8	-0-
*03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2534 2	3 9	N		3	3 8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953												
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2289 2	2 9	N		2		68
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2036 2	4 9	N		4		72
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2163 2	6 9	N		5		77
01	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2084 2	12 9	N		11		88
02	1904 N	1715	-0-	-189	-0-	1705 2	10 9	N		9		97
03	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	1843 2	13 9	N		12		109
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204												
10	4371 X	2689	-0-	-1682	-0-	2687 2	2 9	N		2	2 8	-0-
11	4230 X	2023	-0-	-2207	-0-	2022 2	1 9	N		1	1 8	-0-
12	4371 X	1902	-0-	-2469	-0-	1901 2	1 9	N		1	1 8	-0-
01	3534 X	39	-0-	-3495	-0-	39 2		N		-0-		-0-
02	3192 X	338	-0-	-2854	-0-	335 2	3 9	N		3	3 8	-0-
03	2697 X	345	-0-	-2352	-0-	344 2	1 9	N		1	1 8	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393												
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N		-0-		-0-
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N		-0-		-0-
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N		-0-		-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N		-0-		-0-
02	1596 N	1343	-0-	-253	-0-	1343 2		N		-0-		-0-
03	1767 N	1479	-0-	-288	-0-	1479 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												
10	3193 X	2927	-0-	-266	-0-	2927 2		N		-0-		-0-
11	3090 X	2828	-0-	-262	-0-	2828 2		N		-0-		-0-
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N		-0-		-0-
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2		N		-0-		-0-
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N		-0-		-0-
03	3224 X	2841	-0-	-383	-0-	2841 2		N		-0-		-0-
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521												
10	4588 X	3312	-0-	-1276	-0-	3312 2		N		-0-		85
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 2		N		-0-		85
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2		N		-0-		85
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N		-0-		85
02	4144 X	3926	-0-	-218	-0-	3926 2		N		-0-		85
03	4588 X	4024	-0-	-564	-0-	4024 2		N		-0-		85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284														
M	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
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2		N	-0-				-0-
11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-				-0-
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-				-0-
01	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-				-0-
02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-				-0-
*03	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254														
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4874	2	11	9	N	10	10	8	-0-
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3425	2	7	9	N	6	6	8	-0-
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2480	2	11	9	N	10	10	8	-0-
01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2834	2	9	9	N	8	8	8	-0-
*03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3816	2	22	9	N	20	20	8	-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834														
10	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	3018	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	3120 X	2929	-0-	-191	-0-	2928	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3183	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2944	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3259	2	3	9	N	3	3	8	-0-
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742														
10	4030 X	3914	-0-	-116	-0-	3914	2		N	-0-				42
11	3960 X	3858	-0-	-102	-0-	3858	2		N	-0-				42
12	4092 X	3796	-0-	-296	-0-	3796	2		N	-0-				42
01	4092 X	4079	-0-	-13	-0-	4079	2		N	-0-				42
02	3668 X	3448	-0-	-220	-0-	3448	2		N	-0-				42
03	3999 X	3871	-0-	-128	-0-	3871	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														
10	3100 N	5558	-0-	2458	2458	5558	2		N	-0-				-0-
11	3000 N	3925	-0-	925	3383	3925	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	3685	-0-	585	3968	3685	2		N	-0-				-0-
01	7318 X	3350	-0-	-3968	-0-	3350	2		N	-0-				-0-
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-				-0-
*03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084														
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-				19
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-				19
12	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-				19
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-				19
02	3668 X	3614	-0-	-54	-0-	3614	2		N	-0-				19
03	4061 X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2		N	-0-				19
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780														
10	3100 N	3947	-0-	847	2861	3927	2	20	9	N	18	18	8	-0-
11	6868 X	4007	-0-	-2861	-0-	3997	2	10	9	N	9	9	8	-0-
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3975	2	24	9	N	22	22	8	-0-
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4016	2	13	9	N	12	12	8	-0-
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	N	9	9	8	-0-
*03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3394	2	13	9	N	12	12	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1														CNTY: LIMESTONE	
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5271	2	34	9	N	31	31	8		-0-
11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4883	2	12	9	N	11	11	8		-0-
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4995	2	26	9	N	24	24	8		-0-
01	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5401	2	17	9	N	15	15	8		-0-
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4055	2	14	9	N	13	13	8		-0-
*03	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5118	2	34	9	N	31	31	8		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 11495 - 13992															
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2855	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2651	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2399	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2622	2	6	9	N	5	5	8		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801															
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2674	2	12	9	N	11	11	8		-0-
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2854	2	6	9	N	5	5	8		-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3204	2	18	9	N	16	16	8		-0-
01	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2372	2	8	9	N	7	7	8		-0-
02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2268	2	8	9	N	7	7	8		-0-
*03	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2292	2	13	9	N	12	12	8		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595															
10	3224 X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2			N	-0-				152
11	3120 X	2361	-0-	-759	-0-	2361	2			N	-0-				152
12	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3131	2			N	-0-				152
01	2790 X	2728	-0-	-62	-0-	2728	2			N	-0-				152
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-				152
03	3131 X	2813	-0-	-318	-0-	2813	2			N	-0-				152
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 10838 - 12684															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11242 - 13661															
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-				108
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-				108
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-				108
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-				108
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-				108
*03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				108
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310															
10	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-				74
11	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-				74
12	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-				74
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-				74
02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4586	2	14	9	N	13				87
*03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-				87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326															
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
10	2046 X	574	-0-	-1472	-0-	566	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
11	1980 X	185	-0-	-1795	-0-	184	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3622	2	36	9	N	33	33	8	-0-	
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3488	2	17	9	N	15	15	8	-0-	
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2792	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
03	2046 X	1373	-0-	-673	-0-	1360	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 11218 - 13524															
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-	
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-	
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-	
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-	
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-	
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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															
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4481	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4528	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4343	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02	3780 X	3496	-0-	-284	-0-	3493	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	4185 X	3908	-0-	-277	-0-	3897	2	11	9	N	10	10	8	-0-	
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643															
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-	
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918															
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-			13	
11	2880 X	1837	-0-	-1043	-0-	1837	2			N	-0-			13	
12	3100 X	1965	-0-	-1135	-0-	1965	2			N	-0-			13	
01	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-			13	
02	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-			13	
*03	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-			13	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211															
10	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-			69	
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-			69	
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-			69	
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			69	
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-			69	
*03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-			69	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11316 - 12668															
10	3441 X	659	-0-	-2782	-0-	659	2			N	-0-			42	
11	2760 X	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-			42	
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-			42	
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-			42	
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-			42	
03	3503 X	2149	-0-	-1354	-0-	2149	2			N	-0-			42	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228											
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								
10	3950 X	3950 -0-	-0-	-0-	3950 2		N	-0-			108
11	3884 X	3884 -0-	-0-	-0-	3884 2		N	-0-			108
12	4574 X	4574 -0-	-0-	-0-	4574 2		N	-0-			108
01	3714 X	3714 -0-	-0-	-0-	3714 2		N	-0-			108
02	4210 X	4210 -0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-			108
*03	4179 X	4179 -0-	-0-	-0-	4179 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											
10	3547 X	3547 -0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-			-0-
11	3524 X	3524 -0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
12	3621 X	3621 -0-	-0-	-0-	3621 2		N	-0-			-0-
01	2935 X	2935 -0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-			-0-
02	2479 X	2479 -0-	-0-	-0-	2479 2		N	-0-			-0-
*03	2959 X	2959 -0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102											
10	3441 X	2141 -0-	-1300	-0-	2141 2		N	-0-			21
11	3330 X	3127 -0-	-203	-0-	3127 2		N	-0-			21
12	3441 X	2495 -0-	-946	-0-	2495 2		N	-0-			21
01	3438 X	3438 -0-	-0-	-0-	3438 2		N	-0-			21
02	3155 X	3155 -0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-			21
03	3224 X	3206 -0-	-18	-0-	3206 2		N	-0-			21
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442											
10	3658 X	583 -0-	-3075	-0-	580 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	810 X	602 -0-	-208	-0-	601 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	837 X	616 -0-	-221	-0-	612 2	4 9	N	4	4 8		-0-
01	589 X	430 -0-	-159	-0-	429 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	1302 X	1302 -0-	-0-	-0-	1292 2	10 9	N	9	9 8		-0-
*03	8551 X	8551 -0-	-0-	-0-	8463 2	88 9	N	80	80 8		-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741											
10	5064 X	5064 -0-	-0-	-0-	5064 2		N	-0-			95
11	5021 X	5021 -0-	-0-	-0-	5021 2		N	-0-			95
12	5605 X	5605 -0-	-0-	-0-	5605 2		N	-0-			95
01	5959 X	5959 -0-	-0-	-0-	5959 2		N	-0-			95
02	5877 X	5877 -0-	-0-	-0-	5877 2		N	-0-			95
*03	5462 X	5462 -0-	-0-	-0-	5462 2		N	-0-			95
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028											
10	3062 X	3062 -0-	-0-	-0-	3043 2	19 9	N	17	17 8		-0-
11	3039 X	3039 -0-	-0-	-0-	3035 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12	3017 X	3017 -0-	-0-	-0-	3009 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	2455 X	2455 -0-	-0-	-0-	2451 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	2929 X	2929 -0-	-0-	-0-	2923 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*03	3274 X	3274 -0-	-0-	-0-	3263 2	11 9	N	10	10 8		-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244											
10	2387 N	2306 -0-	-81	-0-	2306 2		N	-0-			-0-
11	2340 N	2022 -0-	-318	-0-	2022 2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2291 -0-	-3	-0-	2291 2		N	-0-			-0-
01	2905 N	2905 -0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-			-0-
02	2181 N	2181 -0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
*03	2681 N	2681 -0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936																
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID -> 193473		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8532 - 12257									
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5697	2				N	-0-						93
11	5070 X	4985	-0-	-85	-0-	-0-	-0-		4985	2				N	-0-						93
12	5239 X	4898	-0-	-341	-0-	-0-	-0-		4898	2				N	-0-						93
01	5239 X	3886	-0-	-1353	-0-	-0-	-0-		3886	2				N	-0-						93
02	4732 X	4518	-0-	-214	-0-	-0-	-0-		4518	2				N	-0-						93
03	5239 X	3912	-0-	-1327	-0-	-0-	-0-		3912	2				N	-0-						93
THOMPSON, B.W.				GAS UNIT NO. 1	WELL #:	7	RRCID -> 193480		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 13830		PERF. 9313 - 13685								
10	2790 X	2216	-0-	-574	-0-	-0-	-0-		2216	2				N	-0-						-0-
11	2700 X	2650	-0-	-50	-0-	-0-	-0-		2650	2				N	-0-						-0-
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3134	2				N	-0-						-0-
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3085	2				N	-0-						-0-
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2895	2				N	-0-						-0-
*03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3261	2				N	-0-						-0-
HALL, F. L.					WELL #:	8	RRCID -> 193739		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752		PERF. 8728 - 12462								
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1890	2				N	-0-						-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1141	2				N	-0-						-0-
12	1798 N	944	-0-	-854	-0-	-0-	-0-		944	2				N	-0-						-0-
01	1798 N	771	-0-	-1027	-0-	-0-	-0-		771	2				N	-0-						-0-
02	1064 N	828	-0-	-236	-0-	-0-	-0-		828	2				N	-0-						-0-
03	930 N	832	-0-	-98	-0-	-0-	-0-		832	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								
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1072	2				N	-0-						-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1176	2				N	-0-						-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1144	2				N	-0-						-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1071	2				N	-0-						-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		859	2				N	-0-						-0-
*03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1115	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								
10	1798 X	1492	-0-	-306	-0-	-0-	-0-		1492	2				N	-0-						-0-
11	1740 X	1404	-0-	-336	-0-	-0-	-0-		1404	2				N	-0-						-0-
12	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1881	2				N	-0-						-0-
01	1488 N	1020	-0-	-468	-0-	-0-	-0-		1020	2				N	-0-						-0-
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1707	2				N	-0-						-0-
03	1798 N	1101	-0-	-697	-0-	-0-	-0-		1101	2				N	-0-						-0-
HALL, F. L.					WELL #:	7	RRCID -> 194370		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 12560								
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1286	2	6	9	N	5	5	8					-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1057	2	2	9	N	2	2	8					-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1642	2	7	9	N	6	6	8					-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1624	2	3	9	N	3	3	8					-0-
02	644 N	567	-0-	-77	-0-	-0-	-0-		565	2	2	9	N	2	2	8					-0-
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1164	2	4	9	N	4	4	8					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #:	8	RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11122 - 13468								
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2337	2				N	-0-						101
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2209	2				N	-0-		101	1			-0-
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2313	2				N	-0-						-0-
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2255	2				N	-0-						-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2039	2				N	-0-						-0-
*03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2252	2				N	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
										WELL #: 3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 12997		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		3038 X	1628	-0-	-1410	-0-			1628 2			N	-0-						75	
11		2940 X	1782	-0-	-1158	-0-			1782 2			N	-0-						75	
12		3038 X	1839	-0-	-1199	-0-			1839 2			N	-0-						75	
01		2294 X	1645	-0-	-649	-0-			1645 2			N	-0-						75	
02		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-			2326 2			N	-0-						75	
*03		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-			3057 2	39	9	N	35						110	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 13127		
10		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-			3006 2			N	-0-						45	
11		3000 N	3147	-0-	147	-0-			3147 2			N	-0-						45	
12		3100 N	3321	-0-	221	-0-			3321 2			N	-0-						45	
01		3100 N	3274	-0-	174	-0-			3274 2			N	-0-						45	
02		3600 X	3058	-0-	-542	-0-			3058 2			N	-0-						45	
*03		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-			3815 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		
10		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-			3784 2			N	-0-						-0-	
11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-			3553 2			N	-0-						-0-	
12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-			2884 2			N	-0-						-0-	
01		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-			2935 2			N	-0-						-0-	
02		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-			3522 2			N	-0-						-0-	
*03		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-			2653 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		
10		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-			2527 2	3	9	N	3	8					-0-	
11		2490 X	1165	-0-	-1325	-0-			1164 2	1	9	N	1	8					-0-	
12		2573 X	1364	-0-	-1209	-0-			1362 2	2	9	N	2	8					-0-	
01		2573 X	1361	-0-	-1212	-0-			1360 2	1	9	N	1	8					-0-	
02		2296 X	1312	-0-	-984	-0-			1311 2	1	9	N	1	8					-0-	
03		2542 X	1768	-0-	-774	-0-			1766 2	2	9	N	2	8					-0-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 196028		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 13370		PERF. 11008 - 13199		
10		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-			4610 2			N	-0-						-0-	
11		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-			5948 2			N	-0-						-0-	
12		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-			5409 2			N	-0-						-0-	
01		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-			6104 2			N	-0-						-0-	
02		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-			5316 2			N	-0-						-0-	
*03		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-			5399 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		
10		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-			2521 2			N	-0-						-0-	
11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-			2653 2			N	-0-						-0-	
12		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-			2889 2			N	-0-						-0-	
01		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-			2580 2			N	-0-						-0-	
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-			2245 2			N	-0-						-0-	
*03		3100 N	3171	-0-	71	-0-	71		3171 2			N	-0-						-0-	
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 196114		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821		PERF. 8744 - 12649		
10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-			2580 2			N	-0-						26	
11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-			2446 2			N	-0-						26	
12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-			2238 2			N	-0-						26	
01		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-			2414 2			N	-0-						26	
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-			2075 2			N	-0-						26	
*03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-			2172 2			N	-0-						26	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 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
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2772	2	29	9	N	26	26	8	-0-
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3268	2	17	9	N	15	15	8	-0-
02	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4513	2	25	9	N	23	23	8	-0-
*03	3100 N	5416	-0-	2316	2316	5380	2	36	9	N	33	33	8	-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616														
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			57
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			57
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			57
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			57
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			57
*03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			57
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697														
10	2759 X	912	-0-	-1847	-0-	912	2			N	-0-			-0-
11	1710 X	597	-0-	-1113	-0-	597	2			N	-0-			-0-
12	1767 X	918	-0-	-849	-0-	916	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1767 X	896	-0-	-871	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	980 X	958	-0-	-22	-0-	956	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	930 X	918	-0-	-12	-0-	916	2	2	9	N	2	2	8	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918														
10	3720 X	2235	-0-	-1485	-0-	2221	2	14	9	N	13	13	8	-0-
11	3840 X	2709	-0-	-1131	-0-	2702	2	7	9	N	6	6	8	-0-
12	3968 X	15	-0-	-3953	-0-	12	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	3968 X	2131	-0-	-1837	-0-	2125	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	3052 X	890	-0-	-2162	-0-	887	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	2790 X	1131	-0-	-1659	-0-	1120	2	11	9	N	10	10	8	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490														
10	2046 X	429	-0-	-1617	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2925	2	8	9	N	7	7	8	-0-
03	1984 N	1334	-0-	-650	-0-	1332	2	2	9	N	2	2	8	-0-
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093														
10	5549 X	4957	-0-	-592	-0-	4957	2			N	-0-			62
11	5190 X	4777	-0-	-413	-0-	4777	2			N	-0-			62
12	5549 X	4258	-0-	-1291	-0-	4258	2			N	-0-			62
01	5549 X	4305	-0-	-1244	-0-	4305	2			N	-0-			62
02	5012 X	4309	-0-	-703	-0-	4309	2			N	-0-			62
03	4960 X	4544	-0-	-416	-0-	4544	2			N	-0-			62
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232														
10	1860 X	372	-0-	-1488	-0-	369	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	812 X	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	651 X	592	-0-	-59	-0-	590	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	651 X	648	-0-	-3	-0-	642	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	756 N	714	-0-	-42	-0-	705	2	9	9	N	8	8	8	-0-
03	589 N	215	-0-	-374	-0-	211	2	4	9	N	4	4	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 13030			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-		2820 2			N	-0-			114	
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-		2565 2			N	-0-			114	
12	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-		2481 2			N	-0-			114	
01	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-		2329 2			N	-0-			114	
02	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-		2196 2			N	-0-			114	
*03	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		2178 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			
10	3100 N	3300	-0-	200	200		3280 2	20 9	N		18	18 8		-0-	
11	3000 N	2885	-0-	-115	85		2876 2	9 9	N		8	8 8		-0-	
12	2573 N	1878	-0-	-695	-0-		1866 2	12 9	N		11	11 8		-0-	
01	2573 X	1836	-0-	-737	-0-		1832 2	4 9	N		4	4 8		-0-	
02	2324 X	1807	-0-	-517	-0-		1796 2	11 9	N		10	10 8		-0-	
03	2573 X	2240	-0-	-333	-0-		2227 2	13 9	N		12	12 8		-0-	
HALL, F. L.				WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343			
10	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-		9772 2		N		-0-			-0-	
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		3135 2		N		-0-			-0-	
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-		2697 2		N		-0-			-0-	
01	2263 X	2112	-0-	-151	-0-		2112 2		N		-0-			-0-	
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		2640 2		N		-0-			-0-	
03	2263 X	2101	-0-	-162	-0-		2101 2		N		-0-			-0-	
HALL, F. L.				WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439			
10	2108 N	1956	-0-	-152	-0-		1942 2	14 9	N		13	13 8		-0-	
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1818 2	6 9	N		5	5 8		-0-	
12	2108 N	1735	-0-	-373	-0-		1723 2	12 9	N		11	11 8		-0-	
01	1953 N	1080	-0-	-873	-0-		1076 2	4 9	N		4	4 8		-0-	
02	1708 N	1324	-0-	-384	-0-		1321 2	3 9	N		3	3 8		-0-	
03	1736 N	1009	-0-	-727	-0-		1002 2	7 9	N		6	6 8		-0-	
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922		PERF. 11259 - 13779			
10	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-		7408 2		N		-0-			-0-	
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-		6408 2		N		-0-			-0-	
12	3162 X	2539	-0-	-623	-0-		2539 2		N		-0-			-0-	
01	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-		6041 2		N		-0-			-0-	
02	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-		7331 2		N		-0-			-0-	
*03	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-		7494 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			
10	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-		5378 2		N		-0-			35	
11	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-		5980 2		N		-0-			35	
12	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-		5299 2		N		-0-			35	
01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-		5266 2		N		-0-			35	
02	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-		4954 2		N		-0-			35	
*03	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-		6111 2		N		-0-			35	
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361			
10	4185 X	3693	-0-	-492	-0-		3693 2		N		-0-			-0-	
11	4050 X	3606	-0-	-444	-0-		3606 2		N		-0-			-0-	
12	4185 X	2090	-0-	-2095	-0-		2090 2		N		-0-			-0-	
01	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-		5390 2		N		-0-			-0-	
02	3360 X	3343	-0-	-17	-0-		3343 2		N		-0-			-0-	
*03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-		4326 2		N		-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860														
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	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2		N	-0-				75
11	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2		N	-0-				75
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		N	-0-				75
01	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2		N	-0-				75
02	4144 X	3906	-0-	-238	-0-	3906	2		N	-0-				75
*03	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	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														
10	3317 X	2203	-0-	-1114	-0-	2203	2		N	-0-				-0-
11	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	2778	2		N	-0-				-0-
12	3131 X	2541	-0-	-590	-0-	2541	2		N	-0-				-0-
01	3131 X	2762	-0-	-369	-0-	2762	2		N	-0-				-0-
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-				-0-
03	2883 X	2432	-0-	-451	-0-	2432	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648														
10	3534 X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2		N	-0-				92
11	3420 X	2986	-0-	-434	-0-	2967	2	19 9	N	17				109
12	3534 X	2899	-0-	-635	-0-	2810	2	89 9	N	81	170 1			20
01	3534 X	3265	-0-	-269	-0-	3265	2		N	-0-				20
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-				20
03	3255 X	2712	-0-	-543	-0-	2701	2	11 9	N	10				30
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010														
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-				48
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-				48
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-				48
01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-				48
02	2800 N	2883	-0-	83	-0-	2883	2		N	-0-				48
*03	3100 N	3144	-0-	44	-0-	3144	2		N	-0-				48
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059														
10	961 N	814	-0-	-147	-0-	814	2		N	-0-				18
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-				18
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-				18
01	806 N	573	-0-	-233	-0-	573	2		N	-0-				18
02	812 N	314	-0-	-498	-0-	314	2		N	-0-				18
03	837 N	558	-0-	-279	-0-	558	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														
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3 9	N	3	3 8			-0-
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2056	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3 9	N	3	3 8			-0-
*03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	2	13 9	N	12	12 8			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568														
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-	116 1			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-				-0-
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	2		N	-0-				-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	419	2		N	-0-				-0-
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
REED GAS UNIT NO. II			WELL #:		2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11164 - 12483						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-		2928	2			N	-0-					130	
11		2580 X	2125	-0-	-455	-0-		2125	2			N	-0-					130	
12		2542 X	2356	-0-	-186	-0-		2356	2			N	-0-					130	
01		2666 X	2443	-0-	-223	-0-		2443	2			N	-0-					130	
02		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		2283	2			N	-0-					130	
*03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		2505	2			N	-0-					130	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 12839						
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					15	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					15	
12		403 N	44	-0-	-359	-0-		44	2			N	-0-					15	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-					15	
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-					15	
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					15	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 12474						
10		806 N	361	-0-	-445	-0-		357	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		2314	2	9	9	N	8	8	8			-0-	
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1395	2	12	9	N	11	11	8			-0-	
01		372 N	93	-0-	-279	-0-		92	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02		1120 N	19	-0-	-1101	-0-		18	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03		1240 N	1	-0-	-1239	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
HALL, F. L.			WELL #:		16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 13198						
10		1550 N	1225	-0-	-325	-0-		1216	2	9	9	N	8	8	8			-0-	
11		1590 N	1362	-0-	-228	-0-		1358	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
12		1209 N	987	-0-	-222	-0-		981	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
01		3100 N	3878	-0-	-778	-0-		3864	2	14	9	N	13	13	8			-0-	
02		2800 N	2169	-0-	-631	-0-	147	2160	2	9	9	N	8	8	8			-0-	
03		992 N	818	-0-	-174	-0-		814	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6		RRCID -> 199054		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13396		PERF.10846 - 13189						
10		3255 X	2684	-0-	-571	-0-		2684	2			N	-0-					-0-	
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3368	2			N	-0-					-0-	
12		3255 X	2897	-0-	-358	-0-		2897	2			N	-0-					-0-	
01		3131 X	2873	-0-	-258	-0-		2873	2			N	-0-					-0-	
02		2968 X	2596	-0-	-372	-0-		2596	2			N	-0-					-0-	
03		3286 X	3137	-0-	-149	-0-		3137	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						
10		3224 X	2848	-0-	-376	-0-		2842	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
11		3090 X	2596	-0-	-494	-0-		2593	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
12		3193 X	2645	-0-	-548	-0-		2639	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
01		3038 X	2620	-0-	-418	-0-		2618	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02		2744 X	2376	-0-	-368	-0-		2372	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
03		2852 X	2579	-0-	-273	-0-		2573	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 14101						
10		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-		3113	2	21	9	N	19	19	8			-0-	
11		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-		3072	2	12	9	N	11	11	8			-0-	
12		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-		2562	2	22	9	N	20	20	8			-0-	
01		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		2518	2	13	9	N	12	12	8			-0-	
02		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-		2719	2	17	9	N	15	15	8			-0-	
*03		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		3151	2	34	9	N	31	31	8			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654													
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	
10	3100 N	6649	-0-	3549	8507	6649	2	N	-0-			92	
11	3000 N	6180	-0-	3180	11687	6180	2	N	-0-			92	
12	17737 X	6050	-0-	-11687	-0-	6050	2	N	-0-			92	
01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2	N	-0-			92	
02	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2	N	-0-			92	
*03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2	N	-0-			92	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576													
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-			-0-	
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-			-0-	
12	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	2	N	-0-			-0-	
01	3100 N	3293	-0-	193	301	3293	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	2726	-0-	-74	227	2726	2	N	-0-			-0-	
*03	2572 X	2345	-0-	-227	-0-	2345	2	N	-0-			-0-	
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552													
10	5270 X	3496	-0-	-1774	-0-	3496	2	N	-0-			110	
11	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2	N	-0-			110	
12	5053 X	4090	-0-	-963	-0-	4090	2	N	-0-			110	
01	4836 X	4045	-0-	-791	-0-	4045	2	N	-0-			110	
02	4760 X	4308	-0-	-452	-0-	4308	2	N	-0-			110	
*03	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	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													
10	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6203	2	9 9 N	8	8 8		-0-	
11	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6005	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
12	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5961	2	4 9 N	4	4 8		-0-	
01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6027	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5444	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
*03	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5919	2	7 9 N	6	6 8		-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460													
10	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	2142	2	33 9 N	30	30 8		2	
11	2940 X	2437	-0-	-503	-0-	2422	2	15 9 N	14	14 8		2	
12	3038 X	2358	-0-	-680	-0-	2326	2	32 9 N	29	29 8		2	
01	2170 X	2169	-0-	-1	-0-	2157	2	12 9 N	11	11 8		2	
02	2268 X	1732	-0-	-536	-0-	1709	2	23 9 N	21	21 8		2	
03	2511 X	1636	-0-	-875	-0-	1617	2	19 9 N	17	17 8		2	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829													
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3725	2	20 9 N	18	18 8		-0-	
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3408	2	8 9 N	7	7 8		-0-	
12	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4227	2	18 9 N	16	16 8		-0-	
01	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4008	2	9 9 N	8	8 8		-0-	
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3679	2	11 9 N	10	10 8		-0-	
*03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4078	2	22 9 N	20	20 8		-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586													
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-			-0-	
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-			-0-	
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-			-0-	
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-	
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			-0-	
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 945936																	
WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE				
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3057 2	10	9 N	9		9 8		-0-				
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2601 2	4	9 N	4		4 8		-0-				
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2326 2	8	9 N	7		7 8		-0-				
01	2139 X	1885	-0-	-254	-0-	1882 2	3	9 N	3		3 8		-0-				
02	1932 X	1764	-0-	-168	-0-	1760 2	4	9 N	4		4 8		-0-				
03	2139 X	1539	-0-	-600	-0-	1532 2	7	9 N	6		6 8		-0-				
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614																	
10	5363 X	4881	-0-	-482	-0-	4874 2	7	9 N	6		6 8		-0-				
11	5190 X	3499	-0-	-1691	-0-	3497 2	2	9 N	2		2 8		-0-				
12	5363 X	3351	-0-	-2012	-0-	3348 2	3	9 N	3		3 8		-0-				
01	4929 X	4717	-0-	-212	-0-	4714 2	3	9 N	3		3 8		-0-				
02	4396 X	3748	-0-	-648	-0-	3746 2	2	9 N	2		2 8		-0-				
03	4867 X	3307	-0-	-1560	-0-	3304 2	3	9 N	3		3 8		-0-				
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941																	
10	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2		N	-0-				-0-				
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2		N	-0-				-0-				
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2		N	-0-				-0-				
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2		N	-0-				-0-				
02	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2		N	-0-				-0-				
*03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 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																	
10	2139 X	1243	-0-	-896	-0-	1239 2	4	9 N	4		4 8		-0-				
11	1230 X	879	-0-	-351	-0-	878 2	1	9 N	1		1 8		-0-				
12	1271 X	864	-0-	-407	-0-	860 2	4	9 N	4		4 8		-0-				
01	1271 X	976	-0-	-295	-0-	974 2	2	9 N	2		2 8		-0-				
02	1148 X	993	-0-	-155	-0-	990 2	3	9 N	3		3 8		-0-				
03	1240 X	1139	-0-	-101	-0-	1135 2	4	9 N	4		4 8		-0-				
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254																	
10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 2		N	-0-				-0-				
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2		N	-0-				-0-				
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2		N	-0-				-0-				
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		N	-0-				-0-				
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-				-0-				
*03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 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																	
10	4309 X	3397	-0-	-912	-0-	3377 2	20	9 N	18		18 8		-0-				
11	4170 X	2296	-0-	-1874	-0-	2289 2	7	9 N	6		6 8		-0-				
12	4464 X	4199	-0-	-265	-0-	4174 2	25	9 N	23		23 8		-0-				
01	4464 X	3260	-0-	-1204	-0-	3252 2	8	9 N	7		7 8		-0-				
02	4032 X	3465	-0-	-567	-0-	3445 2	20	9 N	18		18 8		-0-				
03	4185 X	3689	-0-	-496	-0-	3676 2	13	9 N	12		12 8		-0-				
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF. 11136 - 14150																	
10	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5443 2	8	9 N	7		7 8		-0-				
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2738 2	2	9 N	2		2 8		-0-				
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3941 2	7	9 N	6		6 8		-0-				
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3377 2	3	9 N	3		3 8		-0-				
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3551 2	4	9 N	4		4 8		-0-				
*03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3627 2	8	9 N	7		7 8		-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730													
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										
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3170	2	3	9	N	3	3 8	-0-
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3175	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3219	2	3	9	N	3	3 8	-0-
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2767	2	2	9	N	2	2 8	-0-
*03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3365	2	4	9	N	4	4 8	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864													
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-		34
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-		34
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-		34
01	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-		34
02	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-		34
*03	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	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													
10	3410 X	2887	-0-	-523	-0-	2862	2	25	9	N	23	23 8	-0-
11	3030 X	2936	-0-	-94	-0-	2923	2	13	9	N	12	12 8	-0-
12	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3442	2	32	9	N	29	29 8	-0-
01	3131 X	2645	-0-	-486	-0-	2635	2	10	9	N	9	9 8	-0-
02	2744 X	2738	-0-	-6	-0-	2715	2	23	9	N	21	21 8	-0-
03	3410 X	2227	-0-	-1183	-0-	2207	2	20	9	N	18	18 8	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030													
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	N	6	6 8	-0-
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	N	3	3 8	-0-
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2963	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2	2 8	-0-
*03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3108	2	4	9	N	4	4 8	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566													
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-		116
11	2370 X	1906	-0-	-464	-0-	1817	2	89	9	N	81		197
12	2449 X	2160	-0-	-289	-0-	2160	2			N	-0-	184 1	13
01	2449 X	1550	-0-	-899	-0-	1550	2			N	-0-		13
02	1792 N	1546	-0-	-246	-0-	1546	2			N	-0-		13
*03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2406	2	61	9	N	55		68
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390													
10	961 N	422	-0-	-539	-0-	421	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3	3 8	-0-
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1657	2	17	9	N	15	15 8	-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1623	2	6	9	N	5	5 8	-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	N	4	4 8	-0-
*03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2140	2	7	9	N	6	6 8	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657													
10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-		111
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3966	2	24	9	N	22		133
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4012	2	54	9	N	49	161 1	21
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-		21
02	3276 X	2598	-0-	-678	-0-	2598	2			N	-0-		21
*03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-		21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944													
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										
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2815	2	2	9	2	2	8	-0-
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4317	2	9	9	8	8	8	-0-
01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4462	2	4	9	4	4	8	-0-
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2622	2	3	9	3	3	8	-0-
*03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4937	2	12	9	11	11	8	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10967 - 13197													
10	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
*03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978													
10	4247 X	2490	-0-	-1757	-0-	2490	2		N	-0-			127
11	4110 X	1466	-0-	-2644	-0-	1466	2		N	-0-			127
12	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2		N	-0-			127
01	3441 X	1955	-0-	-1486	-0-	1955	2		N	-0-			127
02	3108 X	2297	-0-	-811	-0-	2297	2		N	-0-			127
*03	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	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													
10	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2		N	-0-			-0-
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2		N	-0-			-0-
01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2		N	-0-			-0-
*03	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	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													
10	3782 X	3338	-0-	-444	-0-	3338	2		N	-0-			56
11	3660 X	3004	-0-	-656	-0-	3004	2		N	-0-			56
12	3782 X	2605	-0-	-1177	-0-	2605	2		N	-0-			56
01	3782 X	2951	-0-	-831	-0-	2951	2		N	-0-			56
02	3360 X	2761	-0-	-599	-0-	2761	2		N	-0-			56
03	3348 X	2329	-0-	-1019	-0-	2329	2		N	-0-			56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370													
10	1891 N	483	-0-	-1408	-0-	483	2		N	-0-			50
11	1110 N	221	-0-	-889	-0-	221	2		N	-0-			50
12	713 N	489	-0-	-224	-0-	489	2		N	-0-			50
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			50
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			50
*03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862													
10	7843 X	6981	-0-	-862	-0-	6981	2		N	-0-			-0-
11	7590 X	6572	-0-	-1018	-0-	6572	2		N	-0-			-0-
12	7099 X	6470	-0-	-629	-0-	6470	2		N	-0-			-0-
01	7099 X	5840	-0-	-1259	-0-	5840	2		N	-0-			-0-
02	6412 X	5116	-0-	-1296	-0-	5116	2		N	-0-			-0-
03	6975 X	5581	-0-	-1394	-0-	5581	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979														
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		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2		N	-0-				42
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-				42
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-				42
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				42
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				42
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				42
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244														
10	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2		N	-0-				-0-
11	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2		N	-0-				-0-
12	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2		N	-0-				-0-
01	13299 X	13219	-0-	-80	-0-	13219	2		N	-0-				-0-
02	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	12130	2		N	-0-				-0-
03	13299 X	12569	-0-	-730	-0-	12569	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														
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-				18
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-				18
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-				18
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-				18
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-				18
*03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-				18
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
10	3441 X	3302	-0-	-139	-0-	3302	2		N	-0-				102
11	3240 X	3090	-0-	-150	-0-	3090	2		N	-0-				102
12	3348 X	3031	-0-	-317	-0-	3031	2		N	-0-				102
01	3317 X	3136	-0-	-181	-0-	3136	2		N	-0-				102
02	2996 X	2712	-0-	-284	-0-	2712	2		N	-0-				102
03	3317 X	3045	-0-	-272	-0-	3045	2		N	-0-				102
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-				81
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-				81
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-				81
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-				81
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-				81
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-				81
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402														
10	5394 X	5072	-0-	-322	-0-	5072	2		N	-0-				-0-
11	5220 X	5167	-0-	-53	-0-	5167	2		N	-0-				-0-
12	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2		N	-0-				-0-
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2		N	-0-				-0-
02	4816 X	4699	-0-	-117	-0-	4699	2		N	-0-				-0-
03	5487 X	4906	-0-	-581	-0-	4906	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648														
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-				45
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-				45
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-				45
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-				45
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-				45
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-				45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441														
M	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
10	2542 N	1834	-0-	-708	-0-	1813	2	21	9	N	19	19	8	-0-
11	2010 N	1530	-0-	-480	-0-	1521	2	9	9	N	8	8	8	-0-
12	2170 N	1582	-0-	-588	-0-	1563	2	19	9	N	17	17	8	-0-
01	1829 N	1363	-0-	-466	-0-	1356	2	7	9	N	6	6	8	-0-
02	1428 N	1332	-0-	-96	-0-	1317	2	15	9	N	14	14	8	-0-
*03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1822	2	22	9	N	20	20	8	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11037 - 13379														
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
12	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1629	-0-	-386	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1824	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														
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2944	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2819	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2559	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2818	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2760	2	7	9	N	6	6	8	-0-
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF. 10959 - 12245														
10	3162 X	2711	-0-	-451	-0-	2711	2			N	-0-			47
11	3060 X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			N	-0-			47
12	2945 X	2918	-0-	-27	-0-	2918	2			N	-0-			47
01	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2			N	-0-			47
02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-			47
*03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			47
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11868 - 13838														
10	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-			-0-
11	3750 X	772	-0-	-2978	-0-	772	2			N	-0-			-0-
12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
01	3875 X	3549	-0-	-326	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
02	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	2704	-0-	-1171	-0-	2704	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														
10	3844 X	3675	-0-	-169	-0-	3669	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	3810 X	3434	-0-	-376	-0-	3432	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	3937 X	3666	-0-	-271	-0-	3659	2	7	9	N	6	6	8	-0-
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3972	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	3332 X	3147	-0-	-185	-0-	3144	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	3689 X	3387	-0-	-302	-0-	3380	2	7	9	N	6	6	8	-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 11202 - 12536														
10	3782 X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
11	3630 X	3540	-0-	-90	-0-	3540	2			N	-0-			-0-
12	3751 X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
01	3720 X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
02	3332 X	3276	-0-	-56	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	3595	-0-	-94	-0-	3595	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720														
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											
10	3937 X	2479	-0-	-1458	-0-	2479	2		N	-0-				191
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-				191
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-				191
01	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-				191
02	3556 X	3242	-0-	-314	-0-	3242	2		N	-0-				191
03	3937 X	2094	-0-	-1843	-0-	2002	2	92 9	N	84	191 1			84
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362														
10	7874 X	2078	-0-	-5796	-0-	2078	2		N	-0-				142
11	7440 X	6015	-0-	-1425	-0-	6015	2		N	-0-				142
12	7192 X	1475	-0-	-5717	-0-	1475	2		N	-0-				142
01	4154 X	49	-0-	-4105	-0-	49	2		N	-0-				142
02	5628 X	1825	-0-	-3803	-0-	1825	2		N	-0-				142
03	6231 X	4752	-0-	-1479	-0-	4752	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														
10	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2		N	-0-				-0-
11	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2		N	-0-				-0-
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2		N	-0-				-0-
01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2		N	-0-				-0-
02	4424 X	4388	-0-	-36	-0-	4388	2		N	-0-				-0-
*03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508														
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2		N	-0-				-0-
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-				-0-
12	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-				-0-
01	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		N	-0-				-0-
02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-				-0-
*03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059														
10	651 N	504	-0-	-147	-0-	504	2		N	-0-				18
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2		N	-0-				18
12	651 N	392	-0-	-259	-0-	392	2		N	-0-				18
01	496 N	284	-0-	-212	-0-	284	2		N	-0-				18
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				18
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				18
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525														
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2		N	-0-				-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2		N	-0-				-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-				-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322	2		N	-0-				-0-
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547														
10	2914 X	1736	-0-	-1178	-0-	1728	2	8 9	N	7	7 8			-0-
11	2820 X	1702	-0-	-1118	-0-	1698	2	4 9	N	4	4 8			-0-
12	1860 X	1525	-0-	-335	-0-	1517	2	8 9	N	7	7 8			-0-
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4 9	N	4	4 8			-0-
02	1596 X	1402	-0-	-194	-0-	1395	2	7 9	N	6	6 8			-0-
03	1767 X	1099	-0-	-668	-0-	1095	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									
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626									
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
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2			-0-
11	2010 N	1992	-0-	-18	-0-	1992 2			-0-
12	2108 N	1901	-0-	-207	-0-	1901 2			-0-
01	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	1933 2			-0-
02	1848 N	1583	-0-	-265	-0-	1583 2			-0-
03	1891 N	1300	-0-	-591	-0-	1300 2			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680									
10	1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1160 2			23
11	1470 N	1207	-0-	-263	-0-	1207 2			23
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			23
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			23
02	1120 N	757	-0-	-363	-0-	757 2			23
03	1364 N	1048	-0-	-316	-0-	1048 2			23
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908									
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2			-0-
12	992 N	779	-0-	-213	-0-	779 2			-0-
01	992 N	654	-0-	-338	-0-	654 2			-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			-0-
*03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2			-0-
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313									
10	3379 X	3009	-0-	-370	-0-	3009 2			91
11	3270 X	3165	-0-	-105	-0-	3165 2			91
12	3379 X	2897	-0-	-482	-0-	2897 2			91
01	3379 X	2825	-0-	-554	-0-	2825 2			91
02	3052 X	2807	-0-	-245	-0-	2807 2			91
03	3286 X	3082	-0-	-204	-0-	3082 2			91
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690									
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			-0-
11	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	1281 2			-0-
12	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518 2			-0-
01	1519 N	868	-0-	-651	-0-	868 2			-0-
02	1204 N	676	-0-	-528	-0-	676 2			-0-
*03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702									
10	3751 X	3748	-0-	-3	-0-	3742 2	6 9	N	-0-
11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3693 2	2 9	N	-0-
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3962 2	4 9	N	-0-
01	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3638 2	2 9	N	-0-
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3639 2	2 9	N	-0-
*03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3997 2	6 9	N	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866									
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2			-0-
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2			-0-
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2			-0-
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2			-0-
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2			-0-
*03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
GIBSON										WELL #:		8		RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8432 - 13569	
M	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	CODE		BALANCE	
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-						-0-	
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-						-0-	
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-						-0-	
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-						-0-	
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-						-0-	
*03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3848	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	
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-						-0-	
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-						-0-	
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-						-0-	
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-						-0-	
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-						-0-	
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-						-0-	
HALL, F. L.										WELL #:		22		RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 12429	
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2375	2	20	9	N	18		18	8			-0-	
11	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	2049	2	8	9	N	7		7	8			-0-	
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2	17	9	N	15		15	8			-0-	
01	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	1997	2	8	9	N	7		7	8			-0-	
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2	9	9	N	8		8	8			-0-	
03	2201	N	1669	-0-	-532	-0-	-0-	-0-	1659	2	10	9	N	9		9	8			-0-	
TUMLINSON "A"										WELL #:		2		RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.12191 - 12590	
10	3472	X	2390	-0-	-1082	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-						-0-	
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-						-0-	
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-						-0-	
01	3472	X	2485	-0-	-987	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-						-0-	
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-						-0-	
*03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-						-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #:		13		RRCID -> 211540		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF.11360 - 13780	
10	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-						-0-	
11	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-						-0-	
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-						-0-	
01	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-						-0-	
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-						-0-	
*03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-						-0-	
BATTLE, BETTY										WELL #:		1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10746 - 13392	
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-						-0-	
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-						-0-	
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-						-0-	
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-						-0-	
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-						-0-	
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-						-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 12706	
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3840	2	6	9	N	5		5	8			-0-	
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4125	2	2	9	N	2		2	8			-0-	
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4046	2	7	9	N	6		6	8			-0-	
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3755	2	3	9	N	3		3	8			-0-	
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	N	3		3	8			-0-	
*03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3158	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														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699														
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											
10	4123 X	3375	-0-	-748	-0-	3357	2	18	9	N	16	16	8	-0-
11	3990 X	3359	-0-	-631	-0-	3351	2	8	9	N	7	7	8	-0-
12	3968 X	3472	-0-	-496	-0-	3451	2	21	9	N	19	19	8	-0-
01	3720 X	3554	-0-	-166	-0-	3542	2	12	9	N	11	11	8	-0-
02	3136 X	3050	-0-	-86	-0-	3038	2	12	9	N	11	11	8	-0-
03	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3364	2	23	9	N	21	21	8	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF. 11260 - 13594														
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-			-0-
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
*03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463														
10	2852 X	2022	-0-	-830	-0-	2002	2	20	9	N	18	18	8	-0-
11	2490 X	540	-0-	-1950	-0-	538	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
01	2325 X	1346	-0-	-979	-0-	1343	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	2100 X	192	-0-	-1908	-0-	189	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	2015 X	1761	-0-	-254	-0-	1740	2	21	9	N	19	19	8	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11459 - 13867														
10	7440 X	3475	-0-	-3965	-0-	3475	2			N	-0-			3
11	7200 X	4091	-0-	-3109	-0-	4091	2			N	-0-			3
12	7099 X	4133	-0-	-2966	-0-	4133	2			N	-0-			3
01	4061 X	2711	-0-	-1350	-0-	2711	2			N	-0-			3
02	3808 X	39	-0-	-3769	-0-	39	2			N	-0-			3
03	4216 X	131	-0-	-4085	-0-	131	2			N	-0-			3
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF. 11581 - 14233														
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2957	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2790 X	467	-0-	-2323	-0-	467	2			N	-0-			-0-
12	2883 X	1466	-0-	-1417	-0-	1463	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	2777	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3690	2	7	9	N	6	6	8	-0-
*03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3543	2	8	9	N	7	7	8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 10809 - 13076														
10	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
11	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-			-0-
01	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
*03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401														
10	3968 X	3595	-0-	-373	-0-	3595	2			N	-0-			23
11	3840 X	3465	-0-	-375	-0-	3465	2			N	-0-			23
12	3968 X	3360	-0-	-608	-0-	3360	2			N	-0-			23
01	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2			N	-0-			23
02	3248 X	2715	-0-	-533	-0-	2715	2			N	-0-			23
03	3596 X	2988	-0-	-608	-0-	2988	2			N	-0-			23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642														
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
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	N	9	9	8	-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2072	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2702	2	14	9	N	13	13	8	-0-
01	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2960	2	9	9	N	8	8	8	-0-
02	2800 N	2877	-0-	77	77	2867	2	10	9	N	9	9	8	-0-
*03	3100 N	3100	-0-	-0-	77	3082	2	18	9	N	16	16	8	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 10992 - 13344														
10	5642 X	5090	-0-	-552	-0-	5090	2			N	-0-			-0-
11	5280 X	5039	-0-	-241	-0-	5039	2			N	-0-			-0-
12	5456 X	5168	-0-	-288	-0-	5168	2			N	-0-			-0-
01	5301 X	5171	-0-	-130	-0-	5171	2			N	-0-			-0-
02	4788 X	4637	-0-	-151	-0-	4637	2			N	-0-			-0-
*03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378														
10	4805 X	4625	-0-	-180	-0-	4625	2			N	-0-			120
11	4650 X	4596	-0-	-54	-0-	4596	2			N	-0-			120
12	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	4785	2			N	-0-			120
01	4805 X	4182	-0-	-623	-0-	4182	2			N	-0-			120
02	4340 X	2944	-0-	-1396	-0-	2944	2			N	-0-			120
03	4774 X	2847	-0-	-1927	-0-	2847	2			N	-0-			120
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF. 11340 - 13686														
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-			58
11	2640 N	2628	-0-	-12	-0-	2628	2			N	-0-			58
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-			58
01	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-			58
02	2464 N	2410	-0-	-54	-0-	2410	2			N	-0-			58
03	2790 N	2709	-0-	-81	-0-	2709	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														
10	3193 X	1897	-0-	-1296	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	1861	-0-	-239	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
12	2201 X	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
*03	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	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														
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-			-0-
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-			-0-
*03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11365 - 13803														
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-			-0-
11	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-			-0-
12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
01	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-			-0-
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
*03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188														
M	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											
10	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2		N	-0-				13
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-				13
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-				13
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-				13
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-				13
*03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-				13
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314														
10	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2		N	-0-				-0-
11	5280 X	5269	-0-	-11	-0-	5269	2		N	-0-				-0-
12	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2		N	-0-				-0-
01	5580 X	5383	-0-	-197	-0-	5383	2		N	-0-				-0-
02	5040 X	4814	-0-	-226	-0-	4814	2		N	-0-				-0-
03	5580 X	5401	-0-	-179	-0-	5401	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														
10	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-				5
11	4290 X	3700	-0-	-590	-0-	3700	2		N	-0-				5
12	4433 X	3825	-0-	-608	-0-	3825	2		N	-0-				5
01	4433 X	3764	-0-	-669	-0-	3764	2		N	-0-				5
02	4004 X	3636	-0-	-368	-0-	3636	2		N	-0-				5
03	4433 X	4073	-0-	-360	-0-	4073	2		N	-0-				5
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658														
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N	-0-				-0-
11	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-				-0-
12	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-				-0-
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-				-0-
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-				-0-
*03	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709														
10	9455 X	7668	-0-	-1787	-0-	7668	2		N	-0-				-0-
11	8520 X	7169	-0-	-1351	-0-	7169	2		N	-0-				-0-
12	8308 X	7274	-0-	-1034	-0-	7274	2		N	-0-				-0-
01	8277 X	5964	-0-	-2313	-0-	5964	2		N	-0-				-0-
02	7140 X	6403	-0-	-737	-0-	6403	2		N	-0-				-0-
03	7657 X	6861	-0-	-796	-0-	6861	2		N	-0-				-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632														
10	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2		N	-0-				-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-				-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-				-0-
01	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	2		N	-0-				-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-				-0-
*03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751														
10	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1544	2	17 9	N	15				112
11	1650 N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2		N	-0-				112
12	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	1397	2		N	-0-				112
01	1550 N	1159	-0-	-391	-0-	1159	2		N	-0-				112
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-				112
*03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-				112

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592														
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											
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	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														
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2151	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
*03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	2	1 9	N	1	1 8		-0-	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11610 - 14009														
10	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
11	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5625	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5980	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
01	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5609	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
02	4956 X	4856	-0-	-100	-0-	4855	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
*03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5793	2	4 9	N	4	4 8		-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 11717 - 14158														
10	3906 X	48	-0-	-3858	-0-	48	2		N	-0-			17	
11	3720 X	247	-0-	-3473	-0-	247	2		N	-0-			17	
12	3224 X	696	-0-	-2528	-0-	696	2		N	-0-			17	
01	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11 9	N	10			27	
02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			27	
*03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			27	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF. 11127 - 13531														
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-	
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-	
12	620 N	338	-0-	-282	-0-	338	2		N	-0-			-0-	
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-	
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF. 12117 - 13858														
10	5828 X	5596	-0-	-232	-0-	5596	2		N	-0-			70	
11	5640 X	5616	-0-	-24	-0-	5616	2		N	-0-			70	
12	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6222	2	6 9	N	5			75	
01	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2		N	-0-			75	
02	5236 X	4497	-0-	-739	-0-	4497	2		N	-0-			75	
03	6231 X	3746	-0-	-2485	-0-	3746	2		N	-0-			75	

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666														
10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		N	-0-			-0-	
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-			-0-	
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2		N	-0-			-0-	
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		N	-0-			-0-	
02	3836 X	3386	-0-	-450	-0-	3386	2		N	-0-			-0-	
*03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		N	-0-			-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 #:		4		RRCID -> 219515		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11081 - 12402			
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
10	1674 N	1639	-0-	-35	-0-		1639	2			N	-0-			-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1597	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-		1640	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1610	-0-	-33	-0-		1610	2			N	-0-			-0-
02	1484 N	1412	-0-	-72	-0-		1412	2			N	-0-			-0-
03	1643 N	1559	-0-	-84	-0-		1559	2			N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 219547		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 13570			
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		4288	2			N	-0-			-0-
12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-		4053	2			N	-0-			-0-
01	810 X	810	-0-	-0-	-0-		810	2			N	-0-			-0-
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-		1687	2			N	-0-			-0-
*03	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-		6478	2			N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935		PERF.12090 - 13809			
10	5022 X	4940	-0-	-82	-0-		4940	2			N	-0-			-0-
11	4770 X	4617	-0-	-153	-0-		4617	2			N	-0-			-0-
12	5208 X	4697	-0-	-511	-0-		4697	2			N	-0-			-0-
01	5208 X	4398	-0-	-810	-0-		4398	2			N	-0-			-0-
02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-		4903	2			N	-0-			-0-
03	4929 X	4611	-0-	-318	-0-		4611	2			N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604			
10	899 N	835	-0-	-64	-0-		835	2			N	-0-			-0-
11	810 N	774	-0-	-36	-0-		774	2			N	-0-			-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1470	2			N	-0-			-0-
01	837 N	614	-0-	-223	-0-		614	2			N	-0-			-0-
02	728 N	224	-0-	-504	-0-		224	2			N	-0-			-0-
03	899 N	370	-0-	-529	-0-		370	2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460		PERF.11528 - 13710			
10	4929 X	4644	-0-	-285	-0-		4644	2			N	-0-			150
11	4770 X	4075	-0-	-695	-0-		4075	2			N	-0-			150
12	4929 X	4916	-0-	-13	-0-		4916	2			N	-0-			150
01	4805 X	4052	-0-	-753	-0-		4052	2			N	-0-			150
02	4312 X	4097	-0-	-215	-0-		4097	2			N	-0-			150
03	4929 X	4505	-0-	-424	-0-		4505	2			N	-0-			150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926		PERF.11372 - 13759			
*07	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-		5110	2			N	-0-			169
*08	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-		4996	2			N	-0-			169
*09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-		4215	2			N	-0-			169
*10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-		4475	2			N	-0-			169
*11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-		1724	2			N	-0-			169
*12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-		2297	2			N	-0-			169
*01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		3139	2			N	-0-			169
*02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-		5423	2			N	-0-			169
*03	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		4708	2			N	-0-			169

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	* * 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
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2				N	-0-			-0-
11	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2				N	-0-			-0-
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2				N	-0-			-0-
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2				N	-0-			-0-
02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2				N	-0-			-0-
*03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2				N	-0-			-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684														
10	4061 X	2740	-0-	-1321	-0-	2740 2				N	-0-			-0-
11	3930 X	2772	-0-	-1158	-0-	2772 2				N	-0-			-0-
12	4061 X	3027	-0-	-1034	-0-	3027 2				N	-0-			-0-
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2				N	-0-			-0-
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2				N	-0-			-0-
*03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2				N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742														
10	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3414 2	2 9			N	2			124
11	3570 X	3298	-0-	-272	-0-	3298 2				N	-0-			124
12	3689 X	3579	-0-	-110	-0-	3579 2				N	-0-			124
01	3627 X	3576	-0-	-51	-0-	3576 2				N	-0-			124
02	3192 X	3034	-0-	-158	-0-	3034 2				N	-0-			124
03	3565 X	3543	-0-	-22	-0-	3543 2				N	-0-			124
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720														
10	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4149 2	130 9			N	118			187
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2				N	-0-	187 1		-0-
12	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2				N	-0-			-0-
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2				N	-0-			-0-
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2				N	-0-			-0-
*03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2				N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834														
10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2				N	-0-			-0-
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2				N	-0-			-0-
12	2604 X	2532	-0-	-72	-0-	2532 2				N	-0-			-0-
01	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2				N	-0-			-0-
02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2				N	-0-			-0-
*03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2				N	-0-			-0-
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898														
10	992 N	783	-0-	-209	-0-	783 2				N	-0-			-0-
11	3000 N	4320	-0-	-1320	-0-	4320 2				N	-0-			-0-
12	3100 N	4400	-0-	-1300	-0-	4400 2				N	-0-			-0-
01	3100 N	4607	-0-	-1507	-0-	4607 2				N	-0-			-0-
02	7980 X	3853	-0-	-4127	-0-	3853 2				N	-0-			-0-
*03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 2				N	-0-			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580														
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2				N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2				N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2				N	-0-			-0-
01	434 N	380	-0-	-54	-0-	380 2				N	-0-			-0-
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2				N	-0-			-0-
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2				N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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
10	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-					-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-					-0-
12	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2	N	-0-					-0-
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2	N	-0-					-0-
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-					-0-
*03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674														
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-					173
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-					173
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-					173
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-					173
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-					173
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-					173
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458														
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-					-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-					-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-					-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-					-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-					-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660														
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-					35
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-					35
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-					35
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-					35
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-					35
*03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-					35
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294														
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-					-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740														
10	7895 X	3840	-0-	-4055	-0-	3840	2	N	-0-					60
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-					60
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	-0-					60
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	-0-					60
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2	N	-0-					60
*03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2	N	-0-					60
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
10	7967 X	2364	-0-	-5603	-0-	2364	2	N	-0-					47
11	7710 X	6191	-0-	-1519	-0-	6191	2	N	-0-					47
12	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2	N	-0-					47
01	7192 X	2204	-0-	-4988	-0-	2204	2	N	-0-					47
02	6496 X	2613	-0-	-3883	-0-	2613	2	N	-0-					47
03	7967 X	3133	-0-	-4834	-0-	3133	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-		11069	2	63	9	N	57	57 8		-0-
11	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-		9802	2	28	9	N	25	25 8		-0-
12	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-		9237	2	55	9	N	50	50 8		-0-
01	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-		8670	2	21	9	N	19	19 8		-0-
02	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-		8258	2	45	9	N	41	41 8		-0-
*03	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-		8177	2	30	9	N	27	27 8		-0-

LAWLEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225714	COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305 - 13598					
10	5580 X	5210	-0-	-370	-0-		5210	2			N	-0-			-0-
11	5100 X	4662	-0-	-438	-0-		4662	2			N	-0-			-0-
12	5301 X	5019	-0-	-282	-0-		5019	2			N	-0-			-0-
01	5301 X	4915	-0-	-386	-0-		4915	2			N	-0-			-0-
02	4788 X	4125	-0-	-663	-0-		4125	2			N	-0-			-0-
03	5208 X	4220	-0-	-988	-0-		4220	2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 226053	COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 14161					
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-		2263	2			N	-0-			129
11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-		2072	2			N	-0-			129
12	2387 N	2246	-0-	-141	-0-		2246	2			N	-0-			129
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		2364	2			N	-0-			129
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054	2			N	-0-			129
03	2232 N	2140	-0-	-92	-0-		2140	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					
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-		4378	2			N	-0-			-0-
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-		4023	2			N	-0-			-0-
12	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		4182	2			N	-0-			-0-
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-		3927	2			N	-0-			-0-
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-		4380	2			N	-0-			-0-
*03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-		3788	2			N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 227141	COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705		PERF.11032 - 12118					
10	3100 N	3285	-0-	185	185		3285	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3482	-0-	482	667		3482	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3201	-0-	101	768		3201	2			N	-0-			-0-
01	3049 X	2281	-0-	-768	-0-		2281	2			N	-0-			-0-
02	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-		1747	2			N	-0-			-0-
*03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2			N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 227160	COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132		PERF.11668 - 14061					
10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-		7528	2			N	-0-			-0-
11	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-		7239	2			N	-0-			-0-
12	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-		7399	2			N	-0-			-0-
01	4278 X	2711	-0-	-1567	-0-		2711	2			N	-0-			-0-
02	3864 X	12	-0-	-3852	-0-		12	2			N	-0-			-0-
*03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		4497	2			N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 227170	COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF.12595 - 14448					
10	4526 X	4405	-0-	-121	-0-		4405	2			N	-0-			-0-
11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-		4650	2			N	-0-			-0-
12	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-		4869	2			N	-0-			-0-
01	4526 X	1887	-0-	-2639	-0-		1887	2			N	-0-			-0-
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-		5641	2			N	-0-			-0-
*03	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-		6580	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1336	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	N	6	6	8	-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	2	6	9	N	5	5	8	-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 14250 - 15152														
10	2325 X	1854	-0-	-471	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
11	2250 X	1930	-0-	-320	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
12	2325 X	1900	-0-	-425	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
01	2325 X	1943	-0-	-382	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
02	2100 X	1577	-0-	-523	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
03	1984 X	1714	-0-	-270	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590														
10	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	4880	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4856	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	4867 X	4708	-0-	-159	-0-	4700	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01	4898 X	4864	-0-	-34	-0-	4860	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	4536 X	4193	-0-	-343	-0-	4190	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	5022 X	4741	-0-	-281	-0-	4733	2	8	9	N	7	7	8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137														
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			52
11	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-			52
12	2387 N	1966	-0-	-421	-0-	1966	2			N	-0-			52
01	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-			52
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			52
*03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			52
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828														
10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-			20
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			20
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			20
01	2015 X	1341	-0-	-674	-0-	1341	2			N	-0-			20
02	1820 X	892	-0-	-928	-0-	892	2			N	-0-			20
03	2015 X	904	-0-	-1111	-0-	904	2			N	-0-			20
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421														
10	6014 X	4019	-0-	-1995	-0-	4019	2			N	-0-			-0-
11	5370 X	3695	-0-	-1675	-0-	3695	2			N	-0-			-0-
12	5239 X	3548	-0-	-1691	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
01	5239 X	3247	-0-	-1992	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
02	4200 X	3168	-0-	-1032	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
03	4030 X	3173	-0-	-857	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657														
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			49
11	4320 X	4270	-0-	-50	-0-	4270	2			N	-0-			49
12	4464 X	4250	-0-	-214	-0-	4250	2			N	-0-			49
01	4464 X	4258	-0-	-206	-0-	4258	2			N	-0-			49
02	4032 X	3619	-0-	-413	-0-	3619	2			N	-0-			49
03	4402 X	4273	-0-	-129	-0-	4273	2			N	-0-			49

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936													
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 12511					
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
10		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2549	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
11		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2737	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
12		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2643	2	13	9	N	12	12	8		-0-	
01		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2494	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
02		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
*03		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1				WELL #: 13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 13212					
10		7192 X	5558	-0-	-1634	-0-	5558	2			N	-0-				-0-	
11		6960 X	5367	-0-	-1593	-0-	5367	2			N	-0-				-0-	
12		7192 X	6447	-0-	-745	-0-	6447	2			N	-0-				-0-	
01		6913 X	6162	-0-	-751	-0-	6162	2			N	-0-				-0-	
02		5628 X	5542	-0-	-86	-0-	5542	2			N	-0-				-0-	
*03		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-				-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 13754					
10		7781 X	7682	-0-	-99	-0-	7676	2	6	9	N	5				95	
11		7590 X	7348	-0-	-242	-0-	7348	2			N	-0-				95	
12		7843 X	7493	-0-	-350	-0-	7493	2			N	-0-				95	
01		7843 X	7441	-0-	-402	-0-	7441	2			N	-0-				95	
02		6944 X	5361	-0-	-1583	-0-	5361	2			N	-0-				95	
*03		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-				95	
REED GAS UNIT II				WELL #: 7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 12603					
10		4991 X	4394	-0-	-597	-0-	4394	2			N	-0-				13	
11		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-				13	
12		4991 X	4797	-0-	-194	-0-	4797	2			N	-0-				13	
01		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-				13	
02		4508 X	3336	-0-	-1172	-0-	3336	2			N	-0-				13	
03		4991 X	4429	-0-	-562	-0-	4429	2			N	-0-				13	
GIBSON				WELL #: 13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 13316					
10		6541 X	5785	-0-	-756	-0-	5785	2			N	-0-				140	
11		5910 X	5533	-0-	-377	-0-	5533	2			N	-0-				140	
12		6107 X	5689	-0-	-418	-0-	5689	2			N	-0-				140	
01		6107 X	5687	-0-	-420	-0-	5687	2			N	-0-				140	
02		5516 X	5320	-0-	-196	-0-	5320	2			N	-0-				140	
*03		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	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					
10		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-				-0-	
11		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-				-0-	
12		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-				-0-	
01		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-				-0-	
02		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-				-0-	
*03		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-				-0-	
GIBSON				WELL #: 18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 10973 - 13385					
10		4402 X	4172	-0-	-230	-0-	4172	2			N	-0-				17	
11		4260 X	3785	-0-	-475	-0-	3785	2			N	-0-				17	
12		4309 X	3799	-0-	-510	-0-	3799	2			N	-0-				17	
01		4185 X	3909	-0-	-276	-0-	3909	2			N	-0-				17	
02		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-				17	
*03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	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	BALANCE
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3107	2	32	9	N	29	29	8	-0-
11	2880 X	1497	-0-	-1383	-0-	1489	2	8	9	N	7	7	8	-0-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2717	2	30	9	N	27	27	8	-0-
01	3131 X	1501	-0-	-1630	-0-	1494	2	7	9	N	6	6	8	-0-
02	2828 X	2319	-0-	-509	-0-	2295	2	24	9	N	22	22	8	-0-
03	3131 X	2073	-0-	-1058	-0-	2052	2	21	9	N	19	19	8	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570														
10	3255 X	2505	-0-	-750	-0-	2505	2			N	-0-			118
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-			118
12	4185 X	3561	-0-	-624	-0-	3561	2			N	-0-			118
01	4185 X	3759	-0-	-426	-0-	3759	2			N	-0-			118
02	3780 X	2415	-0-	-1365	-0-	2415	2			N	-0-			118
03	3565 X	3159	-0-	-406	-0-	3159	2			N	-0-			118
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607														
10	5022 X	4400	-0-	-622	-0-	4400	2			N	-0-			-0-
11	4470 X	4033	-0-	-437	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
12	4619 X	3852	-0-	-767	-0-	3852	2			N	-0-			-0-
01	4619 X	4041	-0-	-578	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
02	3976 X	3672	-0-	-304	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
03	4402 X	3752	-0-	-650	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074														
10	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-			95
11	9360 X	7667	-0-	-1693	-0-	7667	2			N	-0-			95
12	9455 X	7145	-0-	-2310	-0-	7145	2			N	-0-			95
01	9827 X	9587	-0-	-240	-0-	9587	2			N	-0-			95
02	8876 X	6737	-0-	-2139	-0-	6737	2			N	-0-			95
03	9827 X	9278	-0-	-549	-0-	9278	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														
10	1271 N	1041	-0-	-230	-0-	1041	2			N	-0-			10
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			10
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			10
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			10
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			10
03	1364 N	1161	-0-	-203	-0-	1161	2			N	-0-			10
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712														
10	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-			43
11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-			43
12	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-			43
01	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-			43
02	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-			43
*03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	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														
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-			83
11	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-			83
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-			83
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-			83
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			83
*03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	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						
10	4173 X	4173 -0-	-0-	-0-	4173 2	N	-0-		32
11	3144 X	3144 -0-	-0-	-0-	3144 2	N	-0-		32
12	2263 X	1408 -0-	-855	-0-	1408 2	N	-0-		32
01	2263 X	2183 -0-	-80	-0-	2183 2	N	-0-		32
02	3286 X	3286 -0-	-0-	-0-	3286 2	N	-0-		32
*03	3438 X	3438 -0-	-0-	-0-	3438 2	N	-0-		32
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079									
10	1153 N	1153 -0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		48
11	1110 N	954 -0-	-156	-0-	954 2	N	-0-		48
12	1095 N	1095 -0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		48
01	1147 N	675 -0-	-472	-0-	675 2	N	-0-		48
02	1003 N	1003 -0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-		48
03	1085 N	1028 -0-	-57	-0-	1028 2	N	-0-		48
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648									
10	10886 X	10886 -0-	-0-	-0-	10886 2	N	-0-		187
11	9570 X	7259 -0-	-2311	-0-	7259 2	N	-0-		187
12	9995 X	9995 -0-	-0-	-0-	9995 2	N	-0-		187
01	10168 X	6112 -0-	-4056	-0-	6112 2	N	-0-		187
02	9184 X	8129 -0-	-1055	-0-	8129 2	N	-0-		187
03	10168 X	9253 -0-	-915	-0-	9253 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									
10	3428 X	3428 -0-	-0-	-0-	3428 2	N	-0-		60
11	3719 X	3719 -0-	-0-	-0-	3719 2	N	-0-		60
12	5076 X	5076 -0-	-0-	-0-	5076 2	N	-0-		60
01	5870 X	5870 -0-	-0-	-0-	5870 2	N	-0-		60
02	5220 X	5220 -0-	-0-	-0-	5220 2	N	-0-		60
*03	4750 X	4750 -0-	-0-	-0-	4750 2	N	-0-		60
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256									
10	4061 X	2778 -0-	-1283	-0-	2778 2	N	-0-		162
11	3930 X	2605 -0-	-1325	-0-	2605 2	N	-0-		162
12	2945 X	2514 -0-	-431	-0-	2514 2	N	-0-		162
01	2945 X	2481 -0-	-464	-0-	2481 2	N	-0-		162
02	2660 X	2188 -0-	-472	-0-	2188 2	N	-0-		162
03	2790 X	2607 -0-	-183	-0-	2607 2	N	-0-		162
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568									
10	2426 N	2426 -0-	-0-	-0-	2426 2	N	-0-		-0-
11	2232 N	2232 -0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-		-0-
12	2238 N	2238 -0-	-0-	-0-	2238 2	N	-0-		-0-
01	1988 N	1988 -0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
02	2046 N	2046 -0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
*03	2350 N	2350 -0-	-0-	-0-	2350 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									
10	5816 X	5816 -0-	-0-	-0-	5776 2	40 9 N	36	36 8	-0-
11	5438 X	5438 -0-	-0-	-0-	5419 2	19 9 N	17	17 8	-0-
12	5523 X	5523 -0-	-0-	-0-	5483 2	40 9 N	36	36 8	-0-
01	4993 X	4993 -0-	-0-	-0-	4979 2	14 9 N	13	13 8	-0-
02	4078 X	4078 -0-	-0-	-0-	4049 2	29 9 N	26	26 8	-0-
*03	4027 X	4027 -0-	-0-	-0-	3998 2	29 9 N	26	26 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 * * 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											
10	3968 X	2711	-0-	-1257	-0-	2711	2		N	-0-				80
11	4800 X	3900	-0-	-900	-0-	3900	2		N	-0-				80
12	4960 X	1643	-0-	-3317	-0-	1643	2		N	-0-				80
01	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2		N	-0-				80
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2		N	-0-				80
*03	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	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														
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		N	-0-				-0-
11	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-				-0-
12	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2		N	-0-				-0-
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-				-0-
02	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-				-0-
*03	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2		N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
10	5270 X	3364	-0-	-1906	-0-	3364	2		N	-0-				92
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-				92
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-				92
01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2		N	-0-				92
02	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2		N	-0-				92
03	4743 X	218	-0-	-4525	-0-	218	2		N	-0-				92
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674														
10	11448 X	4811	-0-	-6637	-0-	4782	2	29 9	N	26	26 8			-0-
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4787	2	12 9	N	11	11 8			-0-
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3052	2	18 9	N	16	16 8			-0-
01	2728 X	1502	-0-	-1226	-0-	1498	2	4 9	N	4	4 8			-0-
02	2464 X	8	-0-	-2456	-0-	8	2		N	-0-				-0-
03	2728 X	21	-0-	-2707	-0-	21	2		N	-0-				-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642														
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-				40
11	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2	6 9	N	5				45
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2382	2	28 9	N	25				70
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-				70
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-				70
*03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-				70
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925														
10	6975 X	4791	-0-	-2184	-0-	4791	2		N	-0-				44
11	6750 X	6296	-0-	-454	-0-	6296	2		N	-0-				44
12	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2		N	-0-				44
01	5642 X	5087	-0-	-555	-0-	5087	2		N	-0-				44
02	5880 X	3614	-0-	-2266	-0-	3614	2		N	-0-				44
03	6975 X	3051	-0-	-3924	-0-	3051	2		N	-0-				44
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781														
10	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2		N	-0-				58
11	4080 X	3863	-0-	-217	-0-	3845	2	18 9	N	16				74
12	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-				74
01	4216 X	3877	-0-	-339	-0-	3827	2	50 9	N	45				119
02	3808 X	3782	-0-	-26	-0-	3725	2	57 9	N	52	150 1			21
*03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-				21

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
10	4898 X	3959	-0-	-939	-0-	3959 2		N	-0-					130
11	4740 X	3679	-0-	-1061	-0-	3679 2		N	-0-					130
12	4061 X	2956	-0-	-1105	-0-	2956 2		N	-0-					130
01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 2		N	-0-					130
02	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		N	-0-					130
03	3968 X	3183	-0-	-785	-0-	3183 2		N	-0-					130
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652														
10	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557 2		N	-0-					19
11	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566 2		N	-0-					19
12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474 2		N	-0-					19
01	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8155 2		N	-0-					19
02	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368 2		N	-0-					19
*03	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060 2		N	-0-					19
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355														
10	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739 2		N	-0-					44
11	4230 X	1617	-0-	-2613	-0-	1617 2		N	-0-					44
12	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775 2		N	-0-					44
01	4371 X	2052	-0-	-2319	-0-	2052 2		N	-0-					44
02	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368 2		N	-0-					44
03	4371 X	2029	-0-	-2342	-0-	2029 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														
10	3441 X	3110	-0-	-331	-0-	3110 2		N	-0-					169
11	3330 X	2901	-0-	-429	-0-	2901 2		N	-0-					169
12	3441 X	2943	-0-	-498	-0-	2943 2		N	-0-					169
01	3224 X	1944	-0-	-1280	-0-	1944 2		N	-0-					169
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		N	-0-					169
03	3100 X	1680	-0-	-1420	-0-	1680 2		N	-0-					169
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546														
10	6076 X	5756	-0-	-320	-0-	5756 2		N	-0-					164
11	6930 X	6645	-0-	-285	-0-	6645 2		N	-0-					164
12	7161 X	3074	-0-	-4087	-0-	3074 2		N	-0-					164
01	7161 X	5113	-0-	-2048	-0-	5113 2		N	-0-					164
02	6468 X	3011	-0-	-3457	-0-	3011 2		N	-0-					164
*03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977 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														
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-					20
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-					20
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-					20
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-					20
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-					20
*03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-					20
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10904 - 13183														
10	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474 2		N	-0-					-0-
11	3480 X	3377	-0-	-103	-0-	3377 2		N	-0-					-0-
12	3596 X	3429	-0-	-167	-0-	3429 2		N	-0-					-0-
01	3565 X	3114	-0-	-451	-0-	3114 2		N	-0-					-0-
02	3164 X	2967	-0-	-197	-0-	2967 2		N	-0-					-0-
03	3503 X	3301	-0-	-202	-0-	3301 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	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
10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2	N	-0-				172
11	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2	N	-0-				172
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2	N	-0-				172
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2	N	-0-				172
02	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-				172
*03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2	N	-0-				172
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388													
10	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2	N	-0-				142
11	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2	N	-0-				142
12	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2	N	-0-				142
01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2	N	-0-				142
02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2	N	-0-				142
*03	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	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													
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4319	2	13 9 N	12	12 8			-0-
11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4474	2	1 9 N	1	1 8			-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3552	2	2 9 N	2	2 8			-0-
01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1 9 N	1	1 8			-0-
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4297	2	2 9 N	2	2 8			-0-
*03	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1 9 N	1	1 8			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF. 11670 - 14245													
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-				18
11	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2	N	-0-				18
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-				18
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-				18
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-				18
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-				18
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11533 - 12965													
10	6045 X	5446	-0-	-599	-0-	5446	2	N	-0-				104
11	5850 X	3996	-0-	-1854	-0-	3996	2	N	-0-				104
12	5642 X	4095	-0-	-1547	-0-	4095	2	N	-0-				104
01	5642 X	5201	-0-	-441	-0-	5201	2	N	-0-				104
02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2	N	-0-				104
03	5456 X	5404	-0-	-52	-0-	5404	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													
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4411	2	2 9 N	2	2 8			-0-
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4299	2	3 9 N	3	3 8			-0-
12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4387	2	7 9 N	6	6 8			-0-
01	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4623	2	3 9 N	3	3 8			-0-
02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4417	2	4 9 N	4	4 8			-0-
*03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4755	2	9 9 N	8	8 8			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 11968 - 13785													
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2	N	-0-				-0-
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2	N	-0-				-0-
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2	N	-0-				-0-
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2	N	-0-				-0-
02	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2	N	-0-				-0-
*03	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	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 * * 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									
10	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2		N	-0-		12
11	6450 X	5663	-0-	-787	-0-	5663	2		N	-0-		12
12	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2		N	-0-		12
01	7161 X	5348	-0-	-1813	-0-	5348	2		N	-0-		12
02	6468 X	3185	-0-	-3283	-0-	3185	2		N	-0-		12
03	7161 X	3674	-0-	-3487	-0-	3674	2		N	-0-		12
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-		119
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-		119
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-		119
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-		119
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-		119
*03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-		119
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6 9	N	5	5 8	-0-
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3113	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	2044 X	1915	-0-	-129	-0-	1914	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3451	2	2 9	N	2	2 8	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
10	5983 X	4969	-0-	-1014	-0-	4969	2		N	-0-		-0-
11	5850 X	5737	-0-	-113	-0-	5737	2		N	-0-		-0-
12	6045 X	5235	-0-	-810	-0-	5235	2		N	-0-		-0-
01	6045 X	5679	-0-	-366	-0-	5679	2		N	-0-		-0-
02	5348 X	4892	-0-	-456	-0-	4892	2		N	-0-		-0-
03	5921 X	4799	-0-	-1122	-0-	4799	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												
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2		N	-0-		-0-
11	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-		-0-
12	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-		-0-
01	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2		N	-0-		-0-
02	3136 X	2665	-0-	-471	-0-	2665	2		N	-0-		-0-
03	3472 X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2		N	-0-		-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-		-0-
11	4530 X	3815	-0-	-715	-0-	3815	2		N	-0-		-0-
12	4681 X	3832	-0-	-849	-0-	3832	2		N	-0-		-0-
01	4681 X	2810	-0-	-1871	-0-	2810	2		N	-0-		-0-
02	4228 X	3961	-0-	-267	-0-	3961	2		N	-0-		-0-
03	4216 X	3756	-0-	-460	-0-	3756	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												
10	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-		37
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-		37
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-		37
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-		37
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-		37
*03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-		37

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 #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836														
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
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2	N	-0-					-0-
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-					-0-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-					-0-
01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-					-0-
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	N	-0-					-0-
*03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	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														
10	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-					-0-
11	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2	N	-0-					-0-
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	N	-0-					-0-
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-					-0-
02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-					-0-
*03	3100 N	3137	-0-	37	37	3137	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														
10	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2	N	-0-					-0-
11	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2	N	-0-					-0-
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2	N	-0-					-0-
01	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2	N	-0-					-0-
02	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2	N	-0-					-0-
*03	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2	N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382														
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-					118
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	2					120
12	3534 X	2183	-0-	-1351	-0-	2183	2	N	-0-					120
01	3534 X	2009	-0-	-1525	-0-	2009	2	N	-0-					120
02	3192 X	2069	-0-	-1123	-0-	2069	2	N	-0-					120
03	3472 X	2638	-0-	-834	-0-	2638	2	N	-0-					120
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390														
10	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2	N	-0-					80
11	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2	N	-0-					80
12	1209 N	960	-0-	-249	-0-	960	2	N	-0-					80
01	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2	N	-0-					80
02	952 N	928	-0-	-24	-0-	928	2	N	-0-					80
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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														
10	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2	N	-0-					40
11	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2	N	-0-					40
12	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2	N	-0-					40
01	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2	N	-0-					40
02	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2	N	-0-					40
*03	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2	N	-0-					40
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892														
10	3348 X	1814	-0-	-1534	-0-	1814	2	N	-0-					53
11	2760 X	1810	-0-	-950	-0-	1810	2	N	-0-					53
12	2170 X	1654	-0-	-516	-0-	1654	2	N	-0-					53
01	2046 X	1855	-0-	-191	-0-	1855	2	N	-0-					53
02	1764 X	1570	-0-	-194	-0-	1570	2	N	-0-					53
03	1860 X	1771	-0-	-89	-0-	1771	2	N	-0-					53

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768														
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
10	5983 X	5957	-0-	-26	-0-	5957	2		N	-0-				62
11	5790 X	4970	-0-	-820	-0-	4970	2		N	-0-				62
12	5487 X	4482	-0-	-1005	-0-	4482	2		N	-0-				62
01	5952 X	4955	-0-	-997	-0-	4955	2		N	-0-				62
02	5376 X	4780	-0-	-596	-0-	4780	2		N	-0-				62
03	5952 X	4200	-0-	-1752	-0-	4200	2		N	-0-				62
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852														
10	4433 X	4171	-0-	-262	-0-	4171	2		N	-0-				-0-
11	4290 X	4102	-0-	-188	-0-	4102	2		N	-0-				-0-
12	4433 X	3791	-0-	-642	-0-	3791	2		N	-0-				-0-
01	4433 X	3914	-0-	-519	-0-	3914	2		N	-0-				-0-
02	3836 X	3490	-0-	-346	-0-	3490	2		N	-0-				-0-
03	4247 X	1959	-0-	-2288	-0-	1959	2		N	-0-				-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374														
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2		N	-0-				54
11	900 N	461	-0-	-439	-0-	461	2		N	-0-				54
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				54
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-				54
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-				54
03	713 N	190	-0-	-523	-0-	190	2		N	-0-				54
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482														
10	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2		N	-0-				-0-
11	3030 X	1845	-0-	-1185	-0-	1845	2		N	-0-				-0-
12	3131 X	2990	-0-	-141	-0-	2990	2		N	-0-				-0-
01	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	2913	2		N	-0-				-0-
02	2576 X	2317	-0-	-259	-0-	2317	2		N	-0-				-0-
03	2976 X	2436	-0-	-540	-0-	2436	2		N	-0-				-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118														
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-				37
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-				37
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-				37
01	3596 X	2790	-0-	-806	-0-	2790	2		N	-0-				37
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		N	-0-				37
03	3596 X	2871	-0-	-725	-0-	2871	2		N	-0-				37
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785														
10	620 N	370	-0-	-250	-0-	370	2		N	-0-				18
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	529	2		N	-0-				18
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-				18
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-				18
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				18
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				18
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748														
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-				50
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-				50
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-				50
01	1054 N	974	-0-	-80	-0-	974	2		N	-0-				50
02	952 N	703	-0-	-249	-0-	703	2		N	-0-				50
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-				50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-				-0-
11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-				-0-
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-				-0-
01	3658 X	2669	-0-	-989	-0-	2669	2		N	-0-				-0-
02	3304 X	3188	-0-	-116	-0-	3188	2		N	-0-				-0-
03	3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3596	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														
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2		N	-0-	146	1		-0-
11	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-				-0-
12	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-				-0-
01	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2		N	-0-				-0-
02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-				-0-
*03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	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														
10	2511 N	2396	-0-	-115	-0-	2393	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2567	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2380 N	2293	-0-	-87	-0-	2291	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2573 N	1900	-0-	-673	-0-	1897	2	3	9	N	3	3	8	-0-
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634														
10	3441 X	3430	-0-	-11	-0-	3405	2	25	9	N	23			150
11	3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3262	2	3	9	N	3			153
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3434	2	37	9	N	34			187
01	3441 X	3291	-0-	-150	-0-	3291	2			N	-0-			187
02	3108 X	3009	-0-	-99	-0-	3009	2			N	-0-			187
03	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-			187
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603														
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-			-0-
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
12	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
02	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
*03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970														
10	3689 X	960	-0-	-2729	-0-	960	2			N	-0-			57
11	3570 X	1019	-0-	-2551	-0-	1019	2			N	-0-			57
12	3472 X	890	-0-	-2582	-0-	890	2			N	-0-			57
01	2542 X	1376	-0-	-1166	-0-	1376	2			N	-0-			57
02	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			57
*03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			57
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179														
10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			105
11	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			105
12	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			105
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			105
02	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			105
*03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			105

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	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
10	5921 X	5195	-0-	-726	-0-	5188	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	5730 X	5045	-0-	-685	-0-	5042	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	5239 X	2965	-0-	-2274	-0-	2962	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	5208 X	1858	-0-	-3350	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	4704 X	3129	-0-	-1575	-0-	3127	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	5208 X	4898	-0-	-310	-0-	4890	2	8	9	N	7	7	8	-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819														
10	3999 X	3506	-0-	-493	-0-	3506	2			N	-0-			20
11	3870 X	2440	-0-	-1430	-0-	2440	2			N	-0-			20
12	3999 X	3731	-0-	-268	-0-	3731	2			N	-0-			20
01	3999 X	2728	-0-	-1271	-0-	2728	2			N	-0-			20
02	3164 X	2994	-0-	-170	-0-	2994	2			N	-0-			20
03	3720 X	3689	-0-	-31	-0-	3689	2			N	-0-			20
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054														
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
*03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701														
10	1581 X	1209	-0-	-372	-0-	1209	2			N	-0-			147
11	1500 X	939	-0-	-561	-0-	939	2			N	-0-			147
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-			147
01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			147
02	2800 N	2901	-0-	101	101	2901	2			N	-0-			147
03	2790 X	1899	-0-	-891	-0-	1899	2			N	-0-			147
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514														
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
12	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
*03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-			-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612														
10	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
11	990 X	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-			-0-
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
01	1023 X	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-			-0-
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
03	1023 X	314	-0-	-709	-0-	314	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450														
10	3534 X	3000	-0-	-534	-0-	3000	2			N	-0-			33
11	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2955	2			N	-0-			33
12	3317 X	2674	-0-	-643	-0-	2674	2			N	-0-			33
01	3317 X	2815	-0-	-502	-0-	2815	2			N	-0-			33
02	2772 X	2328	-0-	-444	-0-	2328	2			N	-0-			33
*03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-			33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-		913 2			N	-0-						22	
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-		844 2			N	-0-						22	
12		992 N	879	-0-	-113	-0-		879 2			N	-0-						22	
01		899 N	862	-0-	-37	-0-		862 2			N	-0-						22	
02		784 N	752	-0-	-32	-0-		752 2			N	-0-						22	
03		868 N	846	-0-	-22	-0-		846 2			N	-0-						22	
LYONS GAS UNIT NO 1										WELL #: 18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 11090 - 13531	
10		4433 X	4068	-0-	-365	-0-		4068 2			N	-0-						75	
11		4260 X	3970	-0-	-290	-0-		3970 2			N	-0-						75	
12		4309 X	4067	-0-	-242	-0-		4067 2			N	-0-						75	
01		4061 X	3394	-0-	-667	-0-		3394 2			N	-0-						75	
02		3696 X	3406	-0-	-290	-0-		3406 2			N	-0-						75	
03		4092 X	3890	-0-	-202	-0-		3890 2			N	-0-						75	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 243807		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100		PERF. 11369 - 13829	
10		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		3349 2			N	-0-						-0-	
11		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		3231 2			N	-0-						-0-	
12		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		3162 2			N	-0-						-0-	
01		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		2895 2			N	-0-						-0-	
02		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-		2393 2			N	-0-						-0-	
*03		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-		2735 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	
10		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-		2852 2			N	-0-						27	
11		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		2952 2			N	-0-						27	
12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		3041 2			N	-0-						27	
01		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-		2122 2			N	-0-						27	
02		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-		1673 2			N	-0-						27	
*03		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		2849 2			N	-0-						27	
BLAINS CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 10880 - 13512	
10		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		4352 2			N	-0-						-0-	
11		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-		4184 2			N	-0-						-0-	
12		4309 X	3534	-0-	-775	-0-		3534 2			N	-0-						-0-	
01		4309 X	3599	-0-	-710	-0-		3599 2			N	-0-						-0-	
02		3892 X	3835	-0-	-57	-0-		3835 2			N	-0-						-0-	
*03		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-		4377 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	
10		2821 X	2527	-0-	-294	-0-		2514 2	13	9	N	12	12	8				-0-	
11		2730 X	2463	-0-	-267	-0-		2457 2	6	9	N	5	5	8				-0-	
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-		3193 2	15	9	N	14	14	8				-0-	
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-		2768 2	8	9	N	7	7	8				-0-	
02		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		2327 2	9	9	N	8	8	8				-0-	
03		2821 X	2337	-0-	-484	-0-		2316 2	21	9	N	19	19	8				-0-	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 244322		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892		PERF. 8481 - 12713	
10		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-		8231 2			N	-0-						127	
11		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-		5728 2			N	-0-						127	
12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-		4191 2			N	-0-						127	
01		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-		6241 2			N	-0-						127	
02		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-		6369 2			N	-0-						127	
*03		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-		5804 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	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2821 X	2184	-0-	-637	-0-		2184	2			N	-0-						86
11	2730 X	2031	-0-	-699	-0-		2031	2			N	-0-						86
12	2821 X	1701	-0-	-1120	-0-		1701	2			N	-0-						86
01	2356 X	2037	-0-	-319	-0-		2037	2			N	-0-						86
02	1960 X	1745	-0-	-215	-0-		1745	2			N	-0-						86
03	2170 X	1709	-0-	-461	-0-		1709	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																		
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-		3511	2			N	-0-						65
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-		3251	2			N	-0-						65
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		3182	2			N	-0-						65
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-		2924	2			N	-0-						65
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-		3079	2			N	-0-						65
*03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-		3088	2			N	-0-						65
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800																		
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-		3842	2			N	-0-						-0-
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		2912	2			N	-0-						-0-
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		2849	2			N	-0-						-0-
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		2999	2			N	-0-						-0-
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		3704	2			N	-0-						-0-
*03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		3504	2			N	-0-						-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320																		
10	3968 X	2479	-0-	-1489	-0-		2479	2			N	-0-						145
11	3840 X	2461	-0-	-1379	-0-		2461	2			N	-0-						145
12	3968 X	2041	-0-	-1927	-0-		2041	2			N	-0-						145
01	3968 X	2388	-0-	-1580	-0-		2388	2			N	-0-						145
02	2744 X	2285	-0-	-459	-0-		2285	2			N	-0-						145
03	2542 X	2293	-0-	-249	-0-		2293	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																		
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		2823	2			N	-0-						-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-		4455	2			N	-0-						-0-
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		3950	2			N	-0-						-0-
01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-		3260	2			N	-0-						-0-
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-		3072	2			N	-0-						-0-
*03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		3679	2			N	-0-						-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017																		
10	2666 N	1716	-0-	-950	-0-		1716	2			N	-0-						190
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384	2			N	-0-						190
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1951	2			N	-0-						190
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1712	2			N	-0-						190
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1981	2			N	-0-						190
*03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		2565	2		3 9	N	-0-	3					193
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615																		
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1925	2			N	-0-						-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817	2			N	-0-						-0-
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1839	2			N	-0-						-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1546	2			N	-0-						-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1684	2			N	-0-						-0-
*03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		1948	2			N	-0-						-0-

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	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								
10	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2	N	-0-				-0-
11	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2	N	-0-				-0-
12	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2	N	-0-				-0-
01	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2	N	-0-				-0-
02	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2	N	-0-				-0-
*03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	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													
10	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-				117
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-				117
12	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-				117
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-				117
02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-				117
*03	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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													
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2	N	-0-				-0-
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2	N	-0-				-0-
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2	N	-0-				-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	-0-				-0-
02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2	N	-0-				-0-
*03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	N	-0-				-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076													
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-				33
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-				33
12	2046 N	1678	-0-	-368	-0-	1678	2	N	-0-				33
01	2015 N	1737	-0-	-278	-0-	1737	2	N	-0-				33
02	1848 N	1517	-0-	-331	-0-	1517	2	N	-0-				33
*03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-				33
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027													
10	4185 X	4063	-0-	-122	-0-	4063	2	N	-0-				90
11	4050 X	3755	-0-	-295	-0-	3755	2	N	-0-				90
12	4154 X	3867	-0-	-287	-0-	3867	2	N	-0-				90
01	4154 X	3706	-0-	-448	-0-	3706	2	N	-0-				90
02	3668 X	3499	-0-	-169	-0-	3499	2	N	-0-				90
03	4061 X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2	N	-0-				90
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF. 13627 - 15320													
10	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-				-0-
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-				-0-
12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-				-0-
01	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-				-0-
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-				-0-
*03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-				-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 10854 - 12209													
10	8277 X	8213	-0-	-64	-0-	8213	2	N	-0-				-0-
11	8010 X	7700	-0-	-310	-0-	7700	2	N	-0-				-0-
12	8153 X	7806	-0-	-347	-0-	7806	2	N	-0-				-0-
01	8215 X	5806	-0-	-2409	-0-	5806	2	N	-0-				-0-
02	7420 X	5466	-0-	-1954	-0-	5466	2	N	-0-				-0-
03	8215 X	7382	-0-	-833	-0-	7382	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	* * 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
10	3162 X	1912	-0-	-1250	-0-	1912 2				N	-0-			100
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2				N	-0-			100
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2				N	-0-			100
01	3162 X	1762	-0-	-1400	-0-	1762 2				N	-0-			100
02	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 2				N	-0-			100
*03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328 2				N	-0-			100
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF. 11160 - 13678														
10	682 N	628	-0-	-54	-0-	628 2				N	-0-			-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2				N	-0-			-0-
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 2				N	-0-			-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2				N	-0-			-0-
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569 2				N	-0-			-0-
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2				N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710														
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4095 2	54 9	N	49	49 8				-0-
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4160 2	23 9	N	21	21 8				-0-
12	3968 X	3507	-0-	-461	-0-	3461 2	46 9	N	42	42 8				-0-
01	3968 X	2870	-0-	-1098	-0-	2852 2	18 9	N	16	16 8				-0-
02	3584 X	2819	-0-	-765	-0-	2799 2	20 9	N	18	18 8				-0-
*03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4025 2	44 9	N	40	40 8				-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939														
10	2325 X	1889	-0-	-436	-0-	1889 2		N	-0-					27
11	2250 X	1956	-0-	-294	-0-	1956 2		N	-0-					27
12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-					27
01	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		N	-0-					27
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-					27
03	2325 X	1668	-0-	-657	-0-	1668 2		N	-0-					27
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 11688 - 13137														
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-					-0-
11	960 N	866	-0-	-94	-0-	866 2		N	-0-					-0-
12	992 N	655	-0-	-337	-0-	655 2		N	-0-					-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-					-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-					-0-
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 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														
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3827 2	9 9	N	8	8 8				-0-
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2826 2	3 9	N	3	3 8				-0-
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3880 2	10 9	N	9	9 8				-0-
01	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2227 2	3 9	N	3	3 8				-0-
02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4301 2	8 9	N	7	7 8				-0-
*03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4155 2	14 9	N	13	13 8				-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11704 - 13132														
10	1364 N	905	-0-	-459	-0-	905 2		N	-0-					18
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 2		N	-0-					18
12	930 N	664	-0-	-266	-0-	664 2		N	-0-					18
01	899 N	578	-0-	-321	-0-	578 2		N	-0-					18
02	616 N	544	-0-	-72	-0-	544 2		N	-0-					18
*03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 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 * * 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											
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-				-0-
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-				-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-				-0-
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-				-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-				-0-
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939														
10	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	2167	2		N	-0-				45
11	2370 X	2072	-0-	-298	-0-	2072	2		N	-0-				45
12	2449 X	1986	-0-	-463	-0-	1986	2		N	-0-				45
01	2356 X	1686	-0-	-670	-0-	1686	2		N	-0-				45
02	2100 X	816	-0-	-1284	-0-	816	2		N	-0-				45
*03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-				45
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2		N	-0-				-0-
11	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-				-0-
12	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2		N	-0-				-0-
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2		N	-0-				-0-
02	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2		N	-0-				-0-
*03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736														
10	3565 X	3516	-0-	-49	-0-	3516	2		N	-0-				83
11	3450 X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2		N	-0-				83
12	3627 X	3018	-0-	-609	-0-	3018	2		N	-0-				83
01	3627 X	3223	-0-	-404	-0-	3223	2		N	-0-				83
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		N	-0-				83
03	3503 X	3426	-0-	-77	-0-	3426	2		N	-0-				83
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
10	2573 X	1691	-0-	-882	-0-	1656	2	35 9	N	32				87
11	2490 X	1704	-0-	-786	-0-	1704	2		N	-0-				87
12	2573 X	1705	-0-	-868	-0-	1705	2		N	-0-				87
01	1984 X	1726	-0-	-258	-0-	1726	2		N	-0-				87
02	1596 N	1514	-0-	-82	-0-	1514	2		N	-0-				87
*03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-				87
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969														
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		N	-0-				79
11	3720 X	3277	-0-	-443	-0-	3277	2		N	-0-				79
12	3844 X	3327	-0-	-517	-0-	3327	2		N	-0-				79
01	3844 X	3226	-0-	-618	-0-	3226	2		N	-0-				79
02	3360 X	3043	-0-	-317	-0-	3043	2		N	-0-				79
03	3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3166	2		N	-0-				79
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734														
10	2325 N	782	-0-	-1543	-0-	782	2		N	-0-				87
11	1470 N	747	-0-	-723	-0-	747	2		N	-0-				87
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-				87
01	3100 N	3469	-0-	369	369	3469	2		N	-0-				87
02	1928 N	1559	-0-	-369	-0-	1559	2		N	-0-				87
03	2139 N	1065	-0-	-1074	-0-	1065	2		N	-0-				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 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
10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	2	12	9	N	11	11	8	-0-		
11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2	6	9	N	5	5	8	-0-		
12	3069 X	2662	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	2650	2	12	9	N	11	11	8	-0-		
01	3069 X	700	-0-	-2369	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	2772 X	2151	-0-	-621	-0-	-0-	-0-	2144	2	7	9	N	6	6	8	-0-		
*03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2921	2	11	9	N	10	10	8	-0-		

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962																		
10	1302 X	697	-0-	-605	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					77
11	1260 X	674	-0-	-586	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					77
12	1302 X	756	-0-	-546	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					77
01	806 X	743	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					77
02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					77
*03	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11330 - 13756																		
10	5208 X	5121	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					52
11	5040 X	4719	-0-	-321	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					52
12	5115 X	4674	-0-	-441	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					52
01	5115 X	4304	-0-	-811	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					52
02	4620 X	4555	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					52
03	5115 X	4937	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11382 - 13464																		
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632																		
10	4278 X	3044	-0-	-1234	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					28
11	4140 X	3025	-0-	-1115	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					28
12	4030 X	1941	-0-	-2089	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					28
01	3038 X	2848	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					28
02	2828 X	2725	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					28
03	3131 X	3119	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 11624 - 14314																		
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					50
11	2640 N	2270	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					50
12	2604 N	2531	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					50
01	2542 N	1593	-0-	-949	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					50
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					50
*03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF. 11001 - 13285																		
10	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3534	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3509	-0-	-490	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3657	-0-	-342	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3578	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
*03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	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	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	EOM BALANCE
10		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 2			N	-0-				21
11		4590 X	4341	-0-	-249	-0-	4341 2			N	-0-				21
12		4743 X	4631	-0-	-112	-0-	4631 2			N	-0-				21
01		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031 2			N	-0-				21
02		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611 2			N	-0-				21
*03		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068 2			N	-0-				21
CARPENTER GAS UNIT II													WELL #:		
													7		
													RRCID -> 251321		
													COMPL. DATE 05/20/2009		
													TOTAL DEPTH 13219		
													PERF.11592 - 13027		
10		2325 N	933	-0-	-1392	-0-	933 2			N	-0-				17
11		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2			N	-0-				17
12		2015 N	1541	-0-	-474	-0-	1541 2			N	-0-				17
01		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2			N	-0-				17
02		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2			N	-0-				17
*03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2			N	-0-				17
BAILEY GAS UNIT "A"													WELL #:		
													14		
													RRCID -> 251700		
													COMPL. DATE 05/16/2009		
													TOTAL DEPTH 14320		
													PERF.11545 - 12614		
10		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2			N	-0-				133
11		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2			N	-0-				133
12		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2			N	-0-				133
01		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2			N	-0-				133
02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2			N	-0-				133
*03		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2			N	-0-				133
STANDLEY GAS UNIT NO. 2													WELL #:		
													15		
													RRCID -> 251705		
													COMPL. DATE 05/07/2009		
													TOTAL DEPTH 13826		
													PERF. 8498 - 13646		
10		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2			N	-0-	119 1			-0-
11		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2			N	-0-				-0-
12		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2			N	-0-				-0-
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2			N	-0-				-0-
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2			N	-0-				-0-
*03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2			N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A"													WELL #:		
													19		
													RRCID -> 251711		
													COMPL. DATE 06/18/2009		
													TOTAL DEPTH 14335		
													PERF. 8664 - 13990		
10		7285 X	5852	-0-	-1433	-0-	5824 2	28 9		N	25	25 8			-0-
11		7050 X	6049	-0-	-1001	-0-	6036 2	13 9		N	12	12 8			-0-
12		6603 X	5984	-0-	-619	-0-	5956 2	28 9		N	25	25 8			-0-
01		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5910 2	18 9		N	16	16 8			-0-
02		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5833 2	14 9		N	13	13 8			-0-
03		6262 X	5829	-0-	-433	-0-	5799 2	30 9		N	27	27 8			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT													WELL #:		
													21		
													RRCID -> 251715		
													COMPL. DATE 05/09/2009		
													TOTAL DEPTH 13885		
													PERF. 8501 - 13668		
10		4309 X	3445	-0-	-864	-0-	3445 2			N	-0-	86 1			-0-
11		4170 X	3775	-0-	-395	-0-	3775 2			N	-0-				-0-
12		3968 X	3352	-0-	-616	-0-	3352 2			N	-0-				-0-
01		3968 X	2214	-0-	-1754	-0-	2214 2			N	-0-				-0-
02		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2			N	-0-				-0-
03		3906 X	3624	-0-	-282	-0-	3624 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		
10		2852 X	2280	-0-	-572	-0-	2279 2	1 9		N	1	1 8			-0-
11		2760 X	1763	-0-	-997	-0-	1763 2			N	-0-				-0-
12		2387 X	2138	-0-	-249	-0-	2137 2	1 9		N	1	1 8			-0-
01		2325 X	2002	-0-	-323	-0-	2002 2			N	-0-				-0-
02		2072 X	1742	-0-	-330	-0-	1742 2			N	-0-				-0-
03		2294 X	1940	-0-	-354	-0-	1939 2	1 9		N	1	1 8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 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	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	10	11	12	01	02	03	
10	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	4708	2	N	-0-		160
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2	N	-0-		160
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2	N	-0-		160
01	4712	X	4459	-0-	-253	-0-	4459	2	N	-0-		160
02	4284	X	3958	-0-	-326	-0-	3958	2	N	-0-		160
03	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	4268	2	N	-0-		160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752												
10	2511	X	1813	-0-	-698	-0-	1813	2	N	-0-		-0-
11	2430	X	1468	-0-	-962	-0-	1468	2	N	-0-		-0-
12	2511	X	1771	-0-	-740	-0-	1771	2	N	-0-		-0-
01	2356	X	1278	-0-	-1078	-0-	1278	2	N	-0-		-0-
02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-		-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-		-0-
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2	N	-0-		-0-
12	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1862	2	N	-0-		-0-
01	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	1788	2	N	-0-		-0-
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2	N	-0-		-0-
03	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2	N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353												
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2	N	-0-		50
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2	N	-0-		50
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2	N	-0-		50
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2	N	-0-		50
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2	N	-0-		50
*03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2	N	-0-		50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
10	3286	X	2059	-0-	-1227	-0-	2059	2	N	-0-		-0-
11	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	2739	2	N	-0-		-0-
12	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2765	2	N	-0-		-0-
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	N	-0-		-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-		-0-
03	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	2503	2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-		-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-
01	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2	N	-0-		-0-
02	700	N	500	-0-	-200	-0-	500	2	N	-0-		-0-
03	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	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												
10	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2	N	-0-		-0-
11	1590	N	769	-0-	-821	-0-	769	2	N	-0-		-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-		-0-
01	1581	N	1192	-0-	-389	-0-	1192	2	N	-0-		-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		-0-
03	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
RUNNING BRANCH GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11324 - 12186			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	1953 N	1650	-0-	-303	-0-	-0-	1650	2			N	-0-						-0-			
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-						-0-			
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-						-0-			
01	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	-0-	1599	2			N	-0-						-0-			
02	1652 N	1208	-0-	-444	-0-	-0-	1208	2			N	-0-						-0-			
*03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-						-0-			

SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10896 - 11922			
10	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	-0-	2177	2			N	-0-						-0-			
11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-						-0-			
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-						-0-			
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-						-0-			
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-						-0-			
*03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-						-0-			

SHEPPERD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF.11548 - 11902			
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-						-0-			
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-						-0-			
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-						-0-			
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-						-0-			
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-						-0-			
*03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-						-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11516 - 12920			
10	1798 X	1565	-0-	-233	-0-	-0-	1565	2			N	-0-						20			
11	2490 X	336	-0-	-2154	-0-	-0-	336	2			N	-0-						20			
12	2573 X	1418	-0-	-1155	-0-	-0-	1418	2			N	-0-						20			
01	2573 X	1178	-0-	-1395	-0-	-0-	1178	2			N	-0-						20			
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-						20			
03	1426 N	618	-0-	-808	-0-	-0-	618	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			
10	6944 X	6265	-0-	-679	-0-	-0-	6265	2			N	-0-						-0-			
11	6720 X	5873	-0-	-847	-0-	-0-	5873	2			N	-0-						-0-			
12	8246 X	6688	-0-	-1558	-0-	-0-	6688	2			N	-0-						-0-			
01	8246 X	4918	-0-	-3328	-0-	-0-	4918	2			N	-0-						-0-			
02	7448 X	5329	-0-	-2119	-0-	-0-	5329	2			N	-0-						-0-			
03	6696 X	5859	-0-	-837	-0-	-0-	5859	2			N	-0-						-0-			

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980		PERF.12101 - 13784			
10	7068 X	5573	-0-	-1495	-0-	-0-	5573	2			N	-0-						181			
11	6840 X	3725	-0-	-3115	-0-	-0-	3725	2			N	-0-						181			
12	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-						181			
01	7068 X	6932	-0-	-136	-0-	-0-	6932	2			N	-0-						181			
02	6384 X	4968	-0-	-1416	-0-	-0-	4968	2			N	-0-						181			
03	7068 X	7021	-0-	-47	-0-	-0-	6952	2	69	9	N	63	185	1				59			

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF.11566 - 14049			
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2	3	9	N	3	3	8				-0-			
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2	2	9	N	2	2	8				-0-			
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	N	3	3	8				-0-			
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8				-0-			
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2	2	9	N	2	2	8				-0-			
*03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2561	2	6	9	N	5	5	8				-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	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	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	
10	4278 X	3662	-0-	-616	-0-		3662	2				N	-0-					16	
11	4140 X	3782	-0-	-358	-0-		3782	2				N	-0-					16	
12	4278 X	3986	-0-	-292	-0-		3986	2				N	-0-					16	
01	3906 X	3767	-0-	-139	-0-		3767	2				N	-0-					16	
02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-		3974	2				N	-0-					16	
03	3999 X	3846	-0-	-153	-0-		3846	2				N	-0-					16	
REED GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	8433 - 12567					
10	4805 X	3866	-0-	-939	-0-		3866	2				N	-0-					18	
11	4650 X	3882	-0-	-768	-0-		3882	2				N	-0-					18	
12	4619 X	4083	-0-	-536	-0-		4083	2				N	-0-					18	
01	4619 X	3693	-0-	-926	-0-		3693	2				N	-0-					18	
02	3696 X	3449	-0-	-247	-0-		3449	2				N	-0-					18	
*03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-		4275	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					
10	3100 N	3520	-0-	420	420		3520	2				N	-0-					23	
11	1925 N	1505	-0-	-420	-0-		1505	2				N	-0-					23	
12	3100 N	3254	-0-	154	154		3254	2				N	-0-					23	
01	2828 X	2674	-0-	-154	-0-		2674	2				N	-0-					23	
02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-		2432	2				N	-0-					23	
*03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-		2576	2				N	-0-					23	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	19	RRCID ->	256958	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.	8557 - 12628					
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		1276	2				N	-0-					140	
11	1560 N	1151	-0-	-409	-0-		1151	2				N	-0-					140	
12	1550 N	1211	-0-	-339	-0-		1211	2				N	-0-					140	
01	1271 N	1081	-0-	-190	-0-		1081	2				N	-0-					140	
02	1064 N	1032	-0-	-32	-0-		1032	2				N	-0-					140	
03	1209 N	936	-0-	-273	-0-		936	2				N	-0-					140	
SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.	8264 - 11930					
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		2163	2				N	-0-					28	
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		2061	2				N	-0-					28	
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		2175	2				N	-0-					28	
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		1953	2				N	-0-					28	
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1800	2				N	-0-					28	
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		2061	2				N	-0-					28	
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	257380	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL	DEPTH	13262	PERF.	8677 - 13047					
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	2				N	-0-					73	
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	2				N	-0-					73	
12	930 N	698	-0-	-232	-0-		698	2				N	-0-					73	
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		1900	2				N	-0-					73	
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1422	2				N	-0-					73	
*03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1241	2				N	-0-					73	
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	257717	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	8519 - 12878					
10	2852 X	1808	-0-	-1044	-0-		1808	2				N	-0-					50	
11	2760 X	1998	-0-	-762	-0-		1998	2				N	-0-					50	
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1867	2				N	-0-					50	
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2028	2				N	-0-					50	
02	1876 N	1855	-0-	-21	-0-		1855	2				N	-0-					50	
03	1860 N	1362	-0-	-498	-0-		1362	2				N	-0-					50	

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 * * 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											
10	4247 X	4119 -0-	-128 -0-	4119 2		N	-0-							-0-
11	4110 X	3445 -0-	-665 -0-	3445 2		N	-0-							-0-
12	4247 X	4210 -0-	-37 -0-	4210 2		N	-0-							-0-
01	5746 X	5746 -0-	-0- -0-	5746 2		N	-0-							-0-
02	5054 X	5054 -0-	-0- -0-	5054 2		N	-0-							-0-
*03	4445 X	4445 -0-	-0- -0-	4445 2		N	-0-							-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779														
10	3937 X	2515 -0-	-1422 -0-	2513 2	2 9	N	2	2 8						-0-
11	3810 X	2657 -0-	-1153 -0-	2656 2	1 9	N	1	1 8						-0-
12	3813 X	2195 -0-	-1618 -0-	2194 2	1 9	N	1	1 8						-0-
01	3193 X	2090 -0-	-1103 -0-	2090 2	1 9	N	1	1 8						-0-
02	2492 X	1878 -0-	-614 -0-	1877 2	1 9	N	1	1 8						-0-
03	2759 X	2148 -0-	-611 -0-	2147 2	1 9	N	1	1 8						-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845														
10	2728 X	2207 -0-	-521 -0-	2207 2		N	-0-							92
11	2610 X	2090 -0-	-520 -0-	2090 2		N	-0-							92
12	2232 X	1783 -0-	-449 -0-	1783 2		N	-0-							92
01	2232 X	1871 -0-	-361 -0-	1871 2		N	-0-							92
02	1960 N	1778 -0-	-182 -0-	1778 2		N	-0-							92
*03	1946 N	1946 -0-	-0- -0-	1946 2		N	-0-							92
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127														
10	2648 N	2648 -0-	-0- -0-	2636 2	12 9	N	11							13
11	2549 N	2549 -0-	-0- -0-	2549 2		N	-0-							13
12	2573 N	1947 -0-	-626 -0-	1947 2		N	-0-							13
01	2635 N	2267 -0-	-368 -0-	2267 2		N	-0-							13
02	2380 N	2192 -0-	-188 -0-	2192 2		N	-0-							13
*03	2435 N	2435 -0-	-0- -0-	2435 2		N	-0-							13
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034														
10	1707 N	1707 -0-	-0- -0-	1707 2		N	-0-							40
11	1500 N	1447 -0-	-53 -0-	1447 2		N	-0-							40
12	1550 N	1392 -0-	-158 -0-	1392 2		N	-0-							40
01	1550 N	1185 -0-	-365 -0-	1185 2		N	-0-							40
02	1344 N	1316 -0-	-28 -0-	1316 2		N	-0-							40
03	1395 N	1361 -0-	-34 -0-	1361 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														
10	6572 X	6097 -0-	-475 -0-	6097 2		N	-0-							44
11	6360 X	6085 -0-	-275 -0-	6085 2		N	-0-							44
12	6572 X	6447 -0-	-125 -0-	6447 2		N	-0-							44
01	6572 X	5378 -0-	-1194 -0-	5378 2		N	-0-							44
02	5936 X	5728 -0-	-208 -0-	5728 2		N	-0-							44
03	6448 X	6154 -0-	-294 -0-	6154 2		N	-0-							44
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176														
10	6232 X	6232 -0-	-0- -0-	6213 2	19 9	N	17	17 8						-0-
11	5396 X	5396 -0-	-0- -0-	5393 2	3 9	N	3	3 8						-0-
12	5207 X	5207 -0-	-0- -0-	5200 2	7 9	N	6	6 8						-0-
01	5008 X	5008 -0-	-0- -0-	5004 2	4 9	N	4	4 8						-0-
02	4852 X	4852 -0-	-0- -0-	4848 2	4 9	N	4	4 8						-0-
*03	5108 X	5108 -0-	-0- -0-	5099 2	9 9	N	8	8 8						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408														
M	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											
10	4991 X	4438 -0-	-553 -0-	4438 2	N	-0-								7
11	4800 X	4155 -0-	-645 -0-	4155 2	N	-0-								7
12	4712 X	4291 -0-	-421 -0-	4291 2	N	-0-								7
01	4433 X	3661 -0-	-772 -0-	3661 2	N	-0-								7
02	4004 X	3697 -0-	-307 -0-	3697 2	N	-0-								7
03	4433 X	4181 -0-	-252 -0-	4181 2	N	-0-								7
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586														
10	8804 X	8024 -0-	-780 -0-	8024 2	N	-0-								-0-
11	8520 X	6682 -0-	-1838 -0-	6682 2	N	-0-								-0-
12	8432 X	6575 -0-	-1857 -0-	6575 2	N	-0-								-0-
01	8432 X	7799 -0-	-633 -0-	7799 2	N	-0-								-0-
02	7616 X	5455 -0-	-2161 -0-	5455 2	N	-0-								-0-
03	8029 X	7043 -0-	-986 -0-	7043 2	N	-0-								-0-
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559														
10	4402 X	3971 -0-	-431 -0-	3971 2	N	-0-								-0-
11	3960 X	3580 -0-	-380 -0-	3580 2	N	-0-								-0-
12	4340 X	3712 -0-	-628 -0-	3712 2	N	-0-								-0-
01	4340 X	3155 -0-	-1185 -0-	3155 2	N	-0-								-0-
02	3920 X	2876 -0-	-1044 -0-	2876 2	N	-0-								-0-
03	3968 X	3250 -0-	-718 -0-	3250 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														
10	9114 X	5294 -0-	-3820 -0-	5294 2	N	-0-								13
11	8820 X	5818 -0-	-3002 -0-	5818 2	N	-0-								13
12	9114 X	6556 -0-	-2558 -0-	6556 2	N	-0-								13
01	8339 X	5749 -0-	-2590 -0-	5749 2	N	-0-								13
02	7470 X	7470 -0-	-0- -0-	7470 2	N	-0-								13
03	6541 X	6076 -0-	-465 -0-	6076 2	N	-0-								13
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859														
10	6200 X	4023 -0-	-2177 -0-	4023 2	N	-0-								3
11	3420 X	3149 -0-	-271 -0-	3149 2	N	-0-								3
12	3534 X	2605 -0-	-929 -0-	2605 2	N	-0-								3
01	4030 X	3345 -0-	-685 -0-	3345 2	N	-0-								3
02	4013 X	4013 -0-	-0- -0-	4013 2	N	-0-								3
*03	5239 X	5239 -0-	-0- -0-	5239 2	N	-0-								3
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202														
10	7895 X	7895 -0-	-0- -0-	7895 2	N	-0-								-0-
11	7763 X	7763 -0-	-0- -0-	7763 2	N	-0-								-0-
12	7802 X	7802 -0-	-0- -0-	7802 2	N	-0-								-0-
01	6045 X	6045 -0-	-0- -0-	6045 2	N	-0-								-0-
02	5290 X	5290 -0-	-0- -0-	5290 2	N	-0-								-0-
*03	7205 X	7205 -0-	-0- -0-	7205 2	N	-0-								-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848														
10	5983 X	5285 -0-	-698 -0-	5267 2	18 9 N	16	16	8						-0-
11	5790 X	5422 -0-	-368 -0-	5414 2	8 9 N	7	7	8						-0-
12	6969 X	6969 -0-	-0- -0-	6947 2	22 9 N	20	20	8						-0-
01	5394 X	4656 -0-	-738 -0-	4646 2	10 9 N	9	9	8						-0-
02	5068 X	3325 -0-	-1743 -0-	3318 2	7 9 N	6	6	8						-0-
03	6076 X	4499 -0-	-1577 -0-	4479 2	20 9 N	18	18	8						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 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	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
10		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7358	2		17	9	N	15			185	1		72
11		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2				N	-0-			72	1		-0-
12		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2				N	-0-						-0-
01		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2				N	-0-						-0-
02		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2				N	-0-						-0-
*03		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	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				
10		15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	2				N	-0-						-0-
11		14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	2				N	-0-						-0-
12		16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2				N	-0-						-0-
01		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2				N	-0-						-0-
02		13440 X	11887	-0-	-1553	-0-	11887	2				N	-0-						-0-
03		14880 X	13327	-0-	-1553	-0-	13327	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				
10		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2				N	-0-						-0-
11		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2				N	-0-						-0-
12		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2				N	-0-						-0-
01		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2				N	-0-						-0-
02		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2				N	-0-						-0-
*03		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	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				
10		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2				N	-0-						37
11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2				N	-0-						37
12		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2				N	-0-						37
01		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2				N	-0-						37
02		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2				N	-0-						37
*03		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	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				
10		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2				N	-0-						-0-
11		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2				N	-0-						-0-
12		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2				N	-0-						-0-
01		3100 X	2898	-0-	-202	-0-	2898	2				N	-0-						-0-
02		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2				N	-0-						-0-
*03		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	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				
10		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2				N	-0-						7
11		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2				N	-0-						7
12		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2				N	-0-						7
01		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2				N	-0-						7
02		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2				N	-0-						7
*03		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	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				
10		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2				N	-0-						7
11		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2				N	-0-						7
12		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2				N	-0-						7
01		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2				N	-0-						7
02		4536 X	4518	-0-	-18	-0-	4518	2				N	-0-						7
03		5022 X	4858	-0-	-164	-0-	4858	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	* * 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
10	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2		N	-0-				-0-
11	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2		N	-0-				-0-
12	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	20006	2		N	-0-				-0-
01	19699 X	19699	-0-	-0-	-0-	19699	2		N	-0-				-0-
02	17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2		N	-0-				-0-
*03	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	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														
10	6076 X	6028	-0-	-48	-0-	6028	2		N	-0-				-0-
11	5910 X	5456	-0-	-454	-0-	5456	2		N	-0-				-0-
12	6107 X	5520	-0-	-587	-0-	5520	2		N	-0-				-0-
01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2		N	-0-				-0-
02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2		N	-0-				-0-
03	6014 X	5599	-0-	-415	-0-	5599	2		N	-0-				-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777														
10	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2		N	-0-				-0-
11	2820 X	2519	-0-	-301	-0-	2519	2		N	-0-				-0-
12	2914 X	2382	-0-	-532	-0-	2382	2		N	-0-				-0-
01	2914 X	2631	-0-	-283	-0-	2631	2		N	-0-				-0-
02	2548 X	2333	-0-	-215	-0-	2333	2		N	-0-				-0-
03	2728 X	2315	-0-	-413	-0-	2315	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														
10	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2		N	-0-				-0-
11	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	18737	2		N	-0-				-0-
12	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2		N	-0-				-0-
01	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2		N	-0-				-0-
02	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2		N	-0-				-0-
*03	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
10	8308 X	7431	-0-	-877	-0-	7431	2		N	-0-				10
11	8040 X	7575	-0-	-465	-0-	7575	2		N	-0-				10
12	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2		N	-0-				10
01	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2		N	-0-				10
02	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2		N	-0-				10
03	9331 X	7856	-0-	-1475	-0-	7856	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														
10	3906 X	1040	-0-	-2866	-0-	1040	2		N	-0-				-0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-				-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-				-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-				-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296														
10	3844 X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2		N	-0-				19
11	3720 X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2		N	-0-				19
12	3844 X	3317	-0-	-527	-0-	3317	2		N	-0-				19
01	3782 X	3352	-0-	-430	-0-	3352	2		N	-0-				19
02	3416 X	2713	-0-	-703	-0-	2713	2		N	-0-				19
*03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-				19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1													CNTY: LIMESTONE														
//CONT.// 30321 300 945936																											
WELL #: 24													RRCID -> 264944			COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 13340			PERF.10878 - 13234					
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				
10		4309 X	4144	-0-		-165	-0-			4144	2				N	-0-							20				
11		4170 X	3755	-0-		-415	-0-			3755	2				N	-0-							20				
12		4309 X	4138	-0-		-171	-0-			4138	2				N	-0-							20				
01		4154 X	3689	-0-		-465	-0-			3689	2				N	-0-							20				
02		3752 X	3605	-0-		-147	-0-			3605	2				N	-0-							20				
03		4154 X	4072	-0-		-82	-0-			4072	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		
10		6789 X	6714	-0-		-75	-0-			6714	2				N	-0-							18				
11		6570 X	6194	-0-		-376	-0-			6194	2				N	-0-							18				
12		6789 X	6756	-0-		-33	-0-			6756	2				N	-0-							18				
01		7050 X	7050	-0-		-0-	-0-			7050	2				N	-0-							18				
02		6076 X	5557	-0-		-519	-0-			5557	2				N	-0-							18				
03		6758 X	5711	-0-		-1047	-0-			5711	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		
10		9269 X	7701	-0-		-1568	-0-			7701	2				N	-0-							31				
11		8820 X	7687	-0-		-1133	-0-			7687	2				N	-0-							31				
12		8339 X	7921	-0-		-418	-0-			7921	2				N	-0-							31				
01		8029 X	7254	-0-		-775	-0-			7254	2				N	-0-							31				
02		7224 X	6285	-0-		-939	-0-			6285	2				N	-0-							31				
03		7936 X	7138	-0-		-798	-0-			7138	2				N	-0-							31				

BAILEY GAS UNIT "A"													WELL #: 20			RRCID -> 266159			COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 14405			PERF.11557 - 14006		
10		7347 X	4511	-0-		-2836	-0-			4507	2		4	9	N	4		4	8				-0-				
11		7110 X	6021	-0-		-1089	-0-			6015	2		6	9	N	5		5	8				-0-				
12		7347 X	7087	-0-		-260	-0-			7079	2		8	9	N	7		7	8				-0-				
01		7347 X	4605	-0-		-2742	-0-			4602	2		3	9	N	3		3	8				-0-				
02		6310 X	6310	-0-		-0-	-0-			6307	2		3	9	N	3		3	8				-0-				
03		7099 X	6746	-0-		-353	-0-			6739	2		7	9	N	6		6	8				-0-				

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1													WELL #: 28			RRCID -> 266178			COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 13985			PERF.11407 - 13852		
10		5684 X	5684	-0-		-0-	-0-			5684	2				N	-0-							-0-				
11		5208 X	5208	-0-		-0-	-0-			5208	2				N	-0-							-0-				
12		5039 X	5039	-0-		-0-	-0-			5039	2				N	-0-							-0-				
01		4798 X	4798	-0-		-0-	-0-			4798	2				N	-0-							-0-				
02		4710 X	4710	-0-		-0-	-0-			4710	2				N	-0-							-0-				
*03		5114 X	5114	-0-		-0-	-0-			5114	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		
10		5359 X	5359	-0-		-0-	-0-			5359	2				N	-0-							-0-				
11		5001 X	5001	-0-		-0-	-0-			5001	2				N	-0-							-0-				
12		5247 X	5247	-0-		-0-	-0-			5247	2				N	-0-							-0-				
01		5138 X	5138	-0-		-0-	-0-			5138	2				N	-0-							-0-				
02		4583 X	4583	-0-		-0-	-0-			4583	2				N	-0-							-0-				
*03		5059 X	5059	-0-		-0-	-0-			5059	2				N	-0-							-0-				

CHANDLER GAS UNIT NO. 1													WELL #: 20			RRCID -> 266206			COMPL. DATE 04/07/2012			TOTAL DEPTH 14437			PERF.11613 - 14288		
10		3906 X	2889	-0-		-1017	-0-			2882	2		7	9	N	6		6	8				-0-				
11		5348 X	5348	-0-		-0-	-0-			5341	2		7	9	N	6		6	8				-0-				
12		4328 X	4328	-0-		-0-	-0-			4317	2		11	9	N	10		10	8				-0-				
01		4192 X	4192	-0-		-0-	-0-			4190	2		2	9	N	2		2	8				-0-				
02		4130 X	4130	-0-		-0-	-0-			4127	2		3	9	N	3		3	8				-0-				
*03		4978 X	4978	-0-		-0-	-0-			4971	2		7	9	N	6		6	8				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 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	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	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	2				N	-0-					-0-	
11	3000 N	6297	-0-	3297	3297		6297	2				N	-0-					-0-	
12	3100 N	5579	-0-	2479	5776		5579	2				N	-0-					-0-	
01	3100 N	4492	-0-	1392	7168		4492	2				N	-0-					-0-	
02	11409 X	4241	-0-	-7168	-0-		4241	2				N	-0-					-0-	
*03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		3884	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					
10	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-		6452	2				N	-0-					7	
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-		6178	2				N	-0-					7	
12	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-		6183	2				N	-0-					7	
01	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-		6098	2				N	-0-					7	
02	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-		5503	2				N	-0-					7	
*03	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-		6780	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					
10	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-		8960	2				N	-0-					-0-	
11	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-		8218	2				N	-0-					-0-	
12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-		8186	2				N	-0-					-0-	
01	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-		7892	2				N	-0-					-0-	
02	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-		7423	2				N	-0-					-0-	
*03	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-		7999	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					
10	2914 X	1958	-0-	-956	-0-		1958	2				N	-0-					2	
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-		5007	2				N	-0-					2	
12	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-		5647	2				N	-0-					2	
01	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-		5500	2				N	-0-					2	
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-		4430	2				N	-0-					2	
*03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-		4800	2				N	-0-					2	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	24	RRCID -> 266316				COMPL. DATE 08/03/2012				TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968					
10	4650 X	4495	-0-	-155	-0-		4495	2				N	-0-					-0-	
11	4380 X	4111	-0-	-269	-0-		4111	2				N	-0-					-0-	
12	4464 X	3983	-0-	-481	-0-		3983	2				N	-0-					-0-	
01	4495 X	4078	-0-	-417	-0-		4078	2				N	-0-					-0-	
02	4060 X	3480	-0-	-580	-0-		3480	2				N	-0-					-0-	
03	4495 X	3750	-0-	-745	-0-		3750	2				N	-0-					-0-	
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2H	RRCID -> 266471				COMPL. DATE 03/23/2012				TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503					
10	11408 X	10321	-0-	-1087	-0-		10321	2				N	-0-					-0-	
11	10890 X	9763	-0-	-1127	-0-		9763	2				N	-0-					-0-	
12	11098 X	9967	-0-	-1131	-0-		9967	2				N	-0-					-0-	
01	10850 X	9375	-0-	-1475	-0-		9375	2				N	-0-					-0-	
02	9548 X	8280	-0-	-1268	-0-		8280	2				N	-0-					-0-	
03	10323 X	9420	-0-	-903	-0-		9420	2				N	-0-					-0-	
MARFA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 269755				COMPL. DATE 03/27/2013				TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170					
10	2108 N	1966	-0-	-142	-0-		1966	2				N	-0-					-0-	
11	1980 N	1836	-0-	-144	-0-		1836	2				N	-0-					-0-	
12	1984 N	1864	-0-	-120	-0-		1864	2				N	-0-					-0-	
01	1953 N	1584	-0-	-369	-0-		1584	2				N	-0-					-0-	
02	1708 N	1458	-0-	-250	-0-		1458	2				N	-0-					-0-	
03	1860 N	1669	-0-	-191	-0-		1669	2				N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	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
10	18011 X	14349	-0-	-3662	-0-	14349 2				N	-0-			-0-
11	17430 X	12739	-0-	-4691	-0-	12739 2				N	-0-			-0-
12	17577 X	13110	-0-	-4467	-0-	13110 2				N	-0-			-0-
01	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	17238 2				N	-0-			-0-
02	14924 X	14910	-0-	-14	-0-	14910 2				N	-0-			-0-
*03	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	18919 2				N	-0-			-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849														
10	39401 X	31432	-0-	-7969	-0-	31432 2				N	-0-			-0-
11	33360 X	29358	-0-	-4002	-0-	29358 2				N	-0-			-0-
12	34472 X	29751	-0-	-4721	-0-	29751 2				N	-0-			-0-
01	32798 X	31128	-0-	-1670	-0-	31128 2				N	-0-			-0-
02	29568 X	24145	-0-	-5423	-0-	24145 2				N	-0-			-0-
03	31434 X	27008	-0-	-4426	-0-	27008 2				N	-0-			-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522														
10	102641 X	49595	-0-	-53046	-0-	49595 2				N	-0-			-0-
11	124588 X	124588	-0-	-0-	-0-	124588 2				N	-0-			-0-
12	102641 X	101546	-0-	-1095	-0-	101546 2				N	-0-			-0-
01	102641 X	79225	-0-	-23416	-0-	79225 2				N	-0-			-0-
02	92708 X	59464	-0-	-33244	-0-	59464 2				N	-0-			-0-
03	102641 X	60742	-0-	-41899	-0-	60742 2				N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580														
10	61101 X	26476	-0-	-34625	-0-	26476 2				N	-0-			-0-
11	59130 X	27907	-0-	-31223	-0-	27907 2				N	-0-			-0-
12	61101 X	31035	-0-	-30066	-0-	31035 2				N	-0-			-0-
01	61101 X	27195	-0-	-33906	-0-	27195 2				N	-0-			-0-
02	29764 X	25451	-0-	-4313	-0-	25451 2				N	-0-			-0-
03	31031 X	28245	-0-	-2786	-0-	28245 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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																													
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED																																							
GRIZZLY										//CONT.// 881167																																							
WELL #: 1										RRCID -> 205891										COMPL. DATE 10/02/2004										TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																										
						GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																										
10		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
11		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
12		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
01		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
02		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
03		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									
10		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
11		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
12		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
01		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
02		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
03		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									
10		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
11		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
12		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
01		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
02		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
03		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									
10		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
11		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
12		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
01		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
02		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
03		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									
10		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
11		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
12		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
01		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
02		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
03		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									
10		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
11		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
12		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
01		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
02		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
03		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									
10		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
11		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
12		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
01		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
02		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										
03		SWR	10	NO	RPT			-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-																										

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
HOLMES "A"			WELL #:		5	RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK			WELL #:		1	RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669		PERF. 9107 - 9296			
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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									
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 9038 - 9211		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 9060 - 9212			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		26	RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF. 9240 - 9520			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 9234 - 9510			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 9348 - 9633			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 9320 - 9508			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER			//CONT.// //CONT.// WELL #:		38321 500 881167 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
						RRCID -> 241572	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 12479	PERF. 8878 - 9328						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	2015	-0-	-558	-0-		56	1	1959	2	Y	-0-			75
11	2610 N	1733	-0-	-877	-0-		49	1	1680	2	Y	4			79
							4	9							
12	2108 N	1395	-0-	-713	-0-		43	1	1349	2	Y	3			82
							3	9							
01	2015 N	1548	-0-	-467	-0-		40	1	1500	2	Y	7			89
							8	9							
*02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		47	1	1626	2	Y	4	75 1		18
							4	9							
*03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		74	1	2377	2	Y	3			21
							3	9							
BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242942	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 14314	PERF. 9075 - 9317						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 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	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	* AMT	EOM BALANCE
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-				-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-				-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-				-0-
01	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1443	2			Y	-0-				-0-
02	1400 N	988	-0-	-412	-0-	988	2			Y	-0-				-0-
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-				-0-
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630															
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-				-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-				-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-				-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-				-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-				-0-
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-				-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921															
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-				-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-				-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990															
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				40
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				40
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				40
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				40
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-				40
*03	24 N	24	-0-	-0-	-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															
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-				-0-
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-				-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-				-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-				-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-				-0-
*03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921															
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182														
CNTY: LIMESTONE														
NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 38321 500 //CONT.// 945936														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-					122
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-					122
12	3100 N	3421	-0-	321	321	3421	2	N	-0-					122
01	3100 N	3423	-0-	323	644	3423	2	N	-0-					122
02	2800 N	3318	-0-	518	1162	3318	2	N	-0-					122
*03	4408 X	3246	-0-	-1162	-0-	3246	2	N	-0-					122
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419														
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-					-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2	N	-0-					-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-					-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-					-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2	N	-0-					-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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														
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-					-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-					-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-					-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-					-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	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														
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-					-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2	N	-0-					-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-					-0-
01	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2	N	-0-					-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219	2	N	-0-					-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	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														
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-					-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161														
10	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2	N	-0-					-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-					-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-					-0-
*03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	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														
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-					99
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-					99
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-					99
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-					99
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-					99
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-					99

FARRAR (TRAVIS PEAK)										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. 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			
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-		1042	2			N	-0-					10			
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-		1329	2			N	-0-					10			
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-		1387	2			N	-0-					10			
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-		1264	2			N	-0-					10			
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-		1312	2			N	-0-					10			
*03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-		1438	2			N	-0-					10			
PERLITZ GAS UNIT NO.1										WELL #:		3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-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	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-		199	2			N	-0-					-0-			
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-					-0-			
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		195	2			N	-0-					-0-			
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-					-0-			
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		178	2			N	-0-					-0-			
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		198	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	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-					10			
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-					10			
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-		59	2			N	-0-					10			
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-					10			
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	-0-		47	2			N	-0-					10			
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-		59	2			N	-0-					10			
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH		9616 PERF. 8638 - 9058			
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
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2			N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2			N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2			N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2			N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2			N	-0-			-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH		9616 PERF. 8618 - 9219			
10	93 N	88	-0-	-5	-0-		88	2			N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	2			N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-		81	2			N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	2			N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-		71	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH		9616 PERF. 8618 - 8970			
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-		435	2	1	9	N	1	8		-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2			N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-		415	2	1	9	N	1	8		-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-		392	2			N	-0-			-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-		346	2			N	-0-			-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-		405	2	1	9	N	1	8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH		9617 PERF. 8688 - 9406			
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-		338	2	1	9	N	1	8		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	2			N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	2			N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2			N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2			N	-0-			-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2			N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH		9616 PERF. 8544 - 9165			
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1347	-0-	-3	-0-		1347	2			N	-0-			-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1402	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	1384	-0-	-42	-0-		1384	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	1215	-0-	-45	-0-		1215	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1281	-0-	-114	-0-		1281	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH		9616 PERF. 8970 - 9316			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	496 N	91	-0-	-405	-0-		91	2			N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	2			N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			N	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1039	2			N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	2			N	-0-			-0-
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	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. 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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 179983	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 8842	-	8915							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 190622	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 12818	PERF. 8839	-	93703							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 193026	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8983	-	10190							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 193479	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 13830	PERF. 9313	-	10009							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.			WELL #:		8	RRCID -> 193738	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 12752	PERF. 8728	-	9446							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 193740	COMPL. DATE 12/01/2002	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8678	-	10744							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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														
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GIBSON			WELL #:		5	RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 9596							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		3	RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 9904							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 9665							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HALL, F. L.			WELL #:		9	RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 9718							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 10567							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8851 - 10223							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED																			
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	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																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	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																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	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																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	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																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	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																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	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																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	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.//															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														* * DISPOSITIONS														* * DISPOSITIONS														* * DISPOSITIONS														* * DISPOSITIONS														EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 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	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 10077						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8808 - 10103						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		6	RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 9553						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9970 - 10200						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #:		3	RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 9870						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		5	RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 9816						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		15	RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8861 - 12305		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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									
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 9956		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 209839		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 10025		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 9036 - 10271		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #:		22	RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 9523		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #:		15	RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8758 - 9712		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 9589		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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	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
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	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	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	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)															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	ALLOW CODE														GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																										
10	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-												N		NO RPT											-0-																																																														
11	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																																
12	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																																
01	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																																
02	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																																																																
03	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														
10	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT											-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-												N		NO RPT										-0-																																																															
12	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-												N		NO RPT									-0-																																																																
01	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-												N		NO RPT									-0-																																																																
02	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-												N		NO RPT									-0-																																																																
03	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														
10	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT											-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-												N		NO RPT										-0-																																																															
12	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-												N		NO RPT									-0-																																																																
01	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-												N		NO RPT									-0-																																																																
02	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-												N		NO RPT									-0-																																																																
03	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														
10	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT											-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																																																															
12	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
01	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
02	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
03	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														
10	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT											-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																																																															
12	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
01	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
02	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
03	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														
10	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT											-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
12	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
01	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
02	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
03	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														
10	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT											-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
12	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
01	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
02	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-	-0-													N		NO RPT								-0-																																																																
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W. O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W. O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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														
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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								
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8955 - 9998	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8890 - 9700	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8849 - 9084	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8785 - 9808	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8985 - 10141	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8986 - 9294	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8949 - 9528	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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													
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 PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8644 - 8654						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8977 - 10016						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9003 - 9547						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892		PERF. 8803 - 10551						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		9	RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8981 - 10041						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		14	RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8919 - 10019						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936																
GIBSON			WELL #:		8	RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8863 - 9860									
M	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 CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	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	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4															RRCID -> 247960															COMPL. DATE 05/12/2008															TOTAL DEPTH 13670															PERF. 8640 - 8650														
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 6															RRCID -> 247967															COMPL. DATE 02/06/2009															TOTAL DEPTH 13165															PERF. 8914 - 9977														
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 9															RRCID -> 248713															COMPL. DATE 11/15/2008															TOTAL DEPTH 13200															PERF. 9068 - 10215														
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
CARPENTER GAS UNIT II															WELL #: 6															RRCID -> 250840															COMPL. DATE 03/04/2009															TOTAL DEPTH 13184															PERF. 8901 - 9153														
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
CARPENTER GAS UNIT II															WELL #: 2															RRCID -> 250848															COMPL. DATE 07/21/2007															TOTAL DEPTH 14435															PERF. 8910 - 10183														
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1															WELL #: 7															RRCID -> 250921															COMPL. DATE 02/18/2009															TOTAL DEPTH 13100															PERF. N/A														
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																																																				

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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		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	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8613 - 8958	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8731 - 9749	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9059 - 9630	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9364 - 10028	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 9034 - 10051	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8945 - 10298	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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. 1				WELL #:	9	RRCID ->	253263	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.	8680 - 9580
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			23
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			23
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			23
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			23
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			23
*03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			23

REED GAS UNIT II				WELL #:	9	RRCID ->	254740	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	8764 - 9138
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GIBSON			WELL #:		6	RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 9070 - 9804								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	38321 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	* * 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
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			N	-0-			-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257373	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8593 - 9412
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-			-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			N	-0-			-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-			-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2			N	-0-			-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-			-0-
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 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
10	SWR 10	1845	-0-	1845	383454	1845 2			N	-0-			-0-
11	SWR 10	1649	-0-	1649	385103	1649 2			N	-0-			-0-
12	SWR 10	2156	-0-	2156	387259	2156 2			N	-0-			-0-
01	SWR 10	1778	-0-	1778	389037	1778 2			N	-0-			-0-
02	SWR 10	1882	-0-	1882	390919	1882 2			N	-0-			-0-
03	SWR 10	1785	-0-	1785	392704	1785 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	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-		3149	2				N	-0-			108
11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		2786	2				N	-0-			108
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-		2975	2				N	-0-			108
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-		2818	2				N	-0-			108
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		2905	2				N	-0-			108
*03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		2796	2				N	-0-			108
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8565 - 9142				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		39321 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 PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
12	3534 X	3389	-0-	-145	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
01	3782 X	3211	-0-	-571	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
02	3556 X	2594	-0-	-962	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	2564	-0-	-1373	-0-	2564	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	14054	PERF. 8597 - 10022			
10	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-			157
11	9420 X	6649	-0-	-2771	-0-	6649	2			N	-0-			157
12	9734 X	5772	-0-	-3962	-0-	5772	2			N	-0-			157
01	9734 X	5181	-0-	-4553	-0-	5181	2			N	-0-			157
02	6944 X	5516	-0-	-1428	-0-	5516	2			N	-0-			157
03	7688 X	6208	-0-	-1480	-0-	6208	2			N	-0-			157

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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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	
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-				15
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	4	1	168	2	N	-0-				15
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-				15
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	2	N	-0-				15
02	168	N	66	-0-	-102	-0-	1	1	65	2	N	-0-				15
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	3	1	169	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
03	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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669		PERF. 8740 - 8937					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 8858 - 8970	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 8946 - 9060	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 9066	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TWEENER			WELL #:		3	RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9019 - 9149						
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #:		24	RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-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			
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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								
REED GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 183913		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8484 - 8581	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8255	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8601	- 8693
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH	13180	PERF. 8652	- 8700
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8272	- 8470
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1303	2	4 9	N	4	4 8		-0-

HALL, F. L.			WELL #:		16	RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH	13415	PERF. 8474	- 8539
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648					
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 8871					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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												
BAILEY GAS UNIT A			WELL #: 13		RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 8683				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1			WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 8467				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #:		4	RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 8619		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 8860		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 8432		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 8609		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 8753		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #: 1			RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8568 - 8570				
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
10	31 N	19	-0-	-0-	-12	-0-		19	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT					WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8472 - 8628			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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													
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID -> 231791	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 12775	PERF. 8489	-	8630							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT						-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID -> 231845	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 8674	-	8750							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		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 #:		32	RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 8769			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8620 - 8710			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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 #:		8	RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 8768	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 8592	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 8727	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 8815	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8509 - 8691	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8518 - 8664	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRIPLE H RANCH		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8435 - 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 8852			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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 #:		8	RRCID ->	243826	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	8655 - 8801		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	244057	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	8629 - 8794		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	244324	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	8481 - 8623		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	244697	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8647 - 8773		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	245132	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF.	8576 - 8755		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	245135	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	8432 - 8562		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246808	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8386 - 8565		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #:		21	RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 8679 - 8882								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 8792								
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-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								
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-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								
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-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								
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-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								
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-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								
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	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													
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664							
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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												
F. L. HALL			WELL #: 19		RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 8832				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8576 - 8755				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 8364				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 8688				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GIBSON			WELL #: 15		RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 8513				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 8638				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 8753				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 8643	
M	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		14	RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 8596	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8530 - 8671	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 8465	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 8555	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 8898	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9057 - 9173	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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 #:	4	RRCID ->	252906	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8662 - 8796
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	252922	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	14280	PERF.	8721 - 8858
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-			147
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			147
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			147
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			147
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2	N	-0-			147
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	253500	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8260 - 8400
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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											
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492		PERF. 8301 - 8443				
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		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II			WELL #:		9	RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 8500 - 8670				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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 #:		15	RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 8738								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 8398								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GIBSON			WELL #:		6	RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 8626								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8516 - 8685					
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	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8513					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	388	-0-	388	149851	388	2					N	-0-			-0-
11	SWR 10	209	-0-	209	150060	209	2					N	-0-			-0-
12	SWR 10	344	-0-	344	150404	344	2					N	-0-			-0-
01	SWR 10	346	-0-	346	150750	346	2					N	-0-			-0-
02	SWR 10	255	-0-	255	151005	255	2					N	-0-			-0-
03	SWR 10	201	-0-	201	151206	201	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)															30325 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																			
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1															WELL #: 1					RRCID -> 260792					COMPL. DATE 09/02/2011					TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714				
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										
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764										N	NO RPT						-0-											
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764										N	NO RPT						-0-											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764										N	NO RPT						-0-											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764										N	NO RPT						-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764										N	NO RPT						-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764										N	NO RPT						-0-											
BAILEY GAS UNIT "A"					WELL #: 10					RRCID -> 261168					COMPL. DATE 07/30/2010					TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
03		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														
10		SWR 10	826	-0-	826	95694	826	2								N	-0-						30											
11		SWR 10	799	-0-	799	96493	799	2								N	-0-						30											
12		SWR 10	821	-0-	821	97314	821	2								N	-0-						30											
01		SWR 10	815	-0-	815	98129	815	2								N	-0-						30											
02		SWR 10	729	-0-	729	98858	729	2								N	-0-						30											
03		SWR 10	774	-0-	774	99632	774	2								N	-0-						30											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2					WELL #: 1					RRCID -> 262343					COMPL. DATE 11/27/2010					TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
03		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														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
03		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														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
03		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														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-											
03		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												
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID ->	266214	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8239 - 8404				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID ->	266241	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	8587 - 8658				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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										
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 8389			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)					30445 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC					923453										
FAZZINO, LEE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525		PERF.15470 - 16046			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	2				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FAZZINO, LEE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361		PERF.15797 - 16004			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TEAGUE GAS UNIT #4										WELL #: 2	RRCID -> 164209	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9470	- 9764			
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-						-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-						-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2				N	-0-						-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-						-0-
LEVELS, MARION										WELL #: 1	RRCID -> 171297	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10950	- 11153			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GRAUKE GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 231643	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 17787	PERF. 9598	- 9926			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC REED, BOBBY GAS UNIT					32950 285 068159 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
					2	RRCID ->	176712	COMPL.	DATE	04/24/2014	TOTAL	DEPTH	11847	PERF.	8343 - 11390					
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	
10	DLQ G-10	610	-0-		610		1938	41	1	569	2	Y	-0-						-0-	
11	DLQ G-10	565	-0-		565		2503	33	1	532	2	Y	-0-						-0-	
12	DLQ G-10	493	-0-		493		2996	27	1	466	2	Y	-0-						-0-	
01	3000 N	452	-0-		-2548	448	-0-	24	1	428	2	Y	-0-						-0-	
02	848 N	400	-0-		-448	-0-	-0-	14	1	386	2	Y	-0-						-0-	
03	496 N	423	-0-		-73	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-						-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	181193	COMPL.	DATE	08/22/2009	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	11080 - 11465				
10	DLQ G-10	458	-0-		458		1370	31	1	426	2	Y	1						13	
								1	9											
11	DLQ G-10	336	-0-		336		1706	20	1	316	2	Y	-0-						13	
12	DLQ G-10	317	-0-		317		2023	18	1	299	2	Y	-0-						13	
01	2368 N	345	-0-		-2023	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-						13	
02	327 N	327	-0-		-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-						13	
*03	364 N	364	-0-		-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-						13	
REED, BOBBY GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	185844	COMPL.	DATE	10/15/2014	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.	8206 - 11184				
10	3100 X	3089	-0-		-11	-0-	-0-	209	1	2880	2	N	-0-						2	
11	2589 N	2589	-0-		-0-	-0-	-0-	153	1	2436	2	N	-0-						2	
12	3100 X	2005	-0-		-1095	-0-	-0-	111	1	1894	2	N	-0-						2	
01	3100 X	2558	-0-		-542	-0-	-0-	133	1	2425	2	N	-0-						2	
02	2800 X	1423	-0-		-1377	-0-	-0-	51	1	1372	2	N	-0-						2	
03	3100 X	2256	-0-		-844	-0-	-0-	125	1	2131	2	N	-0-						2	
REED, BOBBY GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	194791	COMPL.	DATE	03/11/2010	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.	10374 - 11445				
10	193 N	193	-0-		-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	138 N	138	-0-		-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-						-0-	
01	186 N	-0-	-0-		-186	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	108 N	108	-0-		-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-						-0-	
03	124 N	100	-0-		-24	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-						-0-	
SIMS, ALTON					WELL #:	1L	RRCID ->	198180	COMPL.	DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11694	PERF.	10032 - 10366				
10	DLQ G-10	103	-0-		103		211	7	1	96	2	Y	-0-						-0-	
11	DLQ G-10	34	-0-		34		245	2	1	32	2	Y	-0-						-0-	
12	DLQ G-10	80	-0-		80		325	4	1	76	2	Y	-0-						-0-	
01	384 N	59	-0-		-325	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-						-0-	
02	68 N	68	-0-		-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-						-0-	
*03	181 N	181	-0-		-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-						-0-	
SIMS, ALTON					WELL #:	2L	RRCID ->	201633	COMPL.	DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11841	PERF.	10070 - 11139				
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	4						24	
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						24	
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	1						25	
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-						25	
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	1						26	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC REED, BOBBY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 068159													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
WELL #: 6													RRCID -> 202100			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11750			PERF.10983 - 11155					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
10	DLQ	G-10	907	-0-	907	2541	61 1	846	2	Y	-0-			1													
11	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	3553	60 1	952	2	Y	-0-			1													
12	DLQ	G-10	1019	-0-	1019	4572	57 1	962	2	Y	-0-			1													
01		3000 N	1044	-0-	-1956	2616	54 1	990	2	Y	-0-			1													
02		2800 N	956	-0-	-1844	772	34 1	922	2	Y	-0-			1													
*03		1688 N	916	-0-	-772	-0-	51 1	865	2	Y	-0-			1													
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 204548			COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11370 - 11489		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	136				Y	-0-			1													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	136				Y	-0-			1													
12		217 X	81	-0-	-136	-0-	4 1	77	2	Y	-0-			1													
01		277 X	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263	2	Y	-0-			1													
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150	2	Y	-0-			1													
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135	2	Y	-0-			1													
SIMS, ALTON													WELL #: 3L			RRCID -> 205583			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11833			PERF.11350 - 11450		
10	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	4241	84 1	1153	2	Y	-0-			-0-													
11	DLQ	G-10	1441	-0-	1441	5682	85 1	1356	2	Y	-0-			-0-													
12	DLQ	G-10	1410	-0-	1410	7092	78 1	1332	2	Y	-0-			-0-													
01		3000 N	1396	-0-	-1604	5488	73 1	1323	2	Y	-0-			-0-													
02		2800 N	1078	-0-	-1722	3766	38 1	1040	2	Y	-0-			-0-													
*03		3100 N	968	-0-	-2132	1634	54 1	914	2	Y	-0-			-0-													
SIMS, ALTON													WELL #: 5L			RRCID -> 206077			COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11243 - 11440		
10	DLQ	G-10	2038	-0-	2038	6225	138 1	1900	2	Y	-0-			-0-													
11	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	8268	121 1	1922	2	Y	-0-			-0-													
12	DLQ	G-10	1799	-0-	1799	10067	100 1	1699	2	Y	-0-			-0-													
01		3000 N	1315	-0-	-1685	8382	69 1	1246	2	Y	-0-			-0-													
02		2800 N	1178	-0-	-1622	6760	42 1	1136	2	Y	-0-			-0-													
*03		3100 N	1245	-0-	-1855	4905	69 1	1176	2	Y	-0-			-0-													
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 206522			COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 11767			PERF.10961 - 11388		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-			-0-													
11	DLQ	G-10	8	-0-	8	60	8 2			Y	-0-			-0-													
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-			-0-													
01		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
03		0 N	-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		
10	14B2	EXT	179	-0-	179	179	12 1	167	2	Y	-0-			-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	179				Y	-0-			-0-													
12		373 X	194	-0-	-179	-0-	11 1	183	2	Y	-0-			-0-													
01		312 X	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296	2	Y	-0-			-0-													
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	9 1	243	2	Y	-0-			-0-													
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	15 1	247	2	Y	-0-			-0-													
DOSS GU													WELL #: 1			RRCID -> 210251			COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 11950			PERF.10603 - 11800		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC															
DOSS GU															
WELL #: 2															
RRCID -> 212513															
COMPL. DATE 08/24/2007															
TOTAL DEPTH 11800													PERF. 9856 - 11407		
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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	12	-0-	12	27	1	1	11	2	Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			2
01		27 N	-0-	-0-	-0-	-27					Y	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
SIMS, ALTON															
WELL #: 6L															
RRCID -> 212863															
COMPL. DATE 03/08/2005															
TOTAL DEPTH 11820													PERF. 11317 - 11696		
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-			-0-
12		248 N	116	-0-	-132	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-			-0-
*03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	-0-			-0-
DOSS GU															
WELL #: 3															
RRCID -> 212898															
COMPL. DATE 10/17/2006															
TOTAL DEPTH 11935													PERF. 11100 - 11384		
10	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	4165	96	1	1317	2	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	1235	-0-	1235	5400	73	1	1162	2	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	1331	-0-	1331	6731	74	1	1257	2	Y	-0-			1
01		3000 N	1316	-0-	-1684	5047	69	1	1247	2	Y	-0-			1
02		2800 N	1162	-0-	-1638	3409	41	1	1121	2	Y	-0-			1
*03		3100 N	1351	-0-	-1749	1660	75	1	1276	2	Y	-0-			1
DOSS GU															
WELL #: 4															
RRCID -> 214889															
COMPL. DATE 05/19/2014															
TOTAL DEPTH 11867													PERF. 9932 - 11544		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	102	-0-	102	334	6	1	96	2	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-			1
01		524 N	190	-0-	-334	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			1
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			1
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			1
DOSS GU															
WELL #: 5															
RRCID -> 216622															
COMPL. DATE 05/30/2005															
TOTAL DEPTH 12800													PERF. 11388 - 12678		
10	DLQ	G-10	4310	-0-	4310	12027	291	1	4019	2	Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	3746	-0-	3746	15773	222	1	3524	2	Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	3444	-0-	3444	19217	191	1	3253	2	Y	-0-			2
01		22933 X	3716	-0-	-19217	-0-	194	1	3522	2	Y	-0-			2
02		3864 X	3389	-0-	-475	-0-	121	1	3268	2	Y	-0-			2
03		4278 X	4074	-0-	-204	-0-	226	1	3848	2	Y	-0-			2
DOSS GU															
WELL #: 6															
RRCID -> 216676															
COMPL. DATE 08/10/2005															
TOTAL DEPTH 11900													PERF. 11322 - 11561		
10	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	4556	104	1	1433	2	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	5988	85	1	1347	2	Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	7459	82	1	1389	2	Y	-0-			3
01		3000 N	1496	-0-	-1504	5955	78	1	1418	2	Y	-0-			3
02		2800 N	1273	-0-	-1527	4428	45	1	1228	2	Y	-0-			3
*03		3100 N	1513	-0-	-1587	2841	84	1	1429	2	Y	-0-			3
DOSS GU															
WELL #: 8															
RRCID -> 216681															
COMPL. DATE 09/09/2005															
TOTAL DEPTH 11900													PERF. 11314 - 11501		
10	DLQ	G-10	2636	-0-	2636	8040	178	1	2458	2	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	2573	-0-	2573	10613	153	1	2420	2	Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	2439	-0-	2439	13052	135	1	2304	2	Y	-0-			1
01		3000 N	2582	-0-	-418	12634	135	1	2447	2	Y	-0-			1
02		2800 N	1930	-0-	-870	11764	69	1	1861	2	Y	-0-			1
*03		3100 N	1902	-0-	-1198	10566	105	1	1797	2	Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC															
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 217214															
COMPL. DATE 10/11/2005															
TOTAL DEPTH 12508															
PERF.10896 - 11104															
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
DOSS GU															
WELL #: 9															
RRCID -> 217867															
COMPL. DATE 11/02/2005															
TOTAL DEPTH 11912															
PERF.10872 - 11372															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT				-0-	
DOSS GU															
WELL #: 10															
RRCID -> 217876															
COMPL. DATE 12/19/2007															
TOTAL DEPTH 11950															
PERF.10910 - 11287															
10	DLQ G-10	2357	-0-	2357	6167	159	1	2197	2	Y	1			4	
						1	9								
11	DLQ G-10	1906	-0-	1906	8073	113	1	1793	2	Y	-0-			4	
12	DLQ G-10	1843	-0-	1843	9916	102	1	1741	2	Y	-0-			4	
01	3000 N	1730	-0-	-1270	8646	90	1	1639	2	Y	1			5	
						1	9								
02	2800 N	1577	-0-	-1223	7423	56	1	1521	2	Y	-0-			5	
*03	3100 N	1664	-0-	-1436	5987	92	1	1572	2	Y	-0-			5	
DOSS GU															
WELL #: 7															
RRCID -> 218661															
COMPL. DATE 02/10/2006															
TOTAL DEPTH 12000															
PERF.11395 - 11753															
10	DLQ G-10	2589	-0-	2589	8097	175	1	2414	2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	2403	-0-	2403	10500	142	1	2261	2	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	1242	-0-	1242	11742	69	1	1173	2	Y	-0-			-0-	
01	3000 N	1920	-0-	-1080	10662	100	1	1820	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	3088	-0-	288	10950	110	1	2978	2	Y	-0-			-0-	
*03	3100 N	3162	-0-	62	11012	175	1	2987	2	Y	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 227150															
COMPL. DATE 06/03/2014															
TOTAL DEPTH 11850															
PERF.11236 - 11394															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-			-0-	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-			-0-	
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	13	1	89	2	Y	-0-			-0-	
SIMS, ALTON															
WELL #: 8															
RRCID -> 227302															
COMPL. DATE 01/31/2007															
TOTAL DEPTH 11830															
PERF.11264 - 11480															
10	DLQ G-10	2572	-0-	2572	7383	174	1	2398	2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	2401	-0-	2401	9784	142	1	2259	2	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	2420	-0-	2420	12204	134	1	2286	2	Y	-0-			-0-	
01	3000 N	2429	-0-	-571	11633	127	1	2302	2	Y	-0-			-0-	
02	2800 N	2145	-0-	-655	10978	76	1	2069	2	Y	-0-			-0-	
*03	3100 N	2451	-0-	-649	10329	136	1	2315	2	Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC																			
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11517 - 11540	
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	
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	1234	27	1	373	2	Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	430	-0-	430	1664	25	1	405	2	Y	-0-						-0-	
12	DLQ	G-10	392	-0-	392	2056	22	1	370	2	Y	-0-						-0-	
01		2458 N	402	-0-	-2056	-0-	21	1	381	2	Y	-0-						-0-	
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	Y	-0-						-0-	
03		403 N	313	-0-	-90	-0-	17	1	296	2	Y	-0-						-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 7		RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11181 - 11378	
10	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	3095	73	1	1012	2	Y	-0-						3	
11	DLQ	G-10	975	-0-	975	4070	58	1	917	2	Y	-0-						3	
12	DLQ	G-10	980	-0-	980	5050	54	1	926	2	Y	-0-						3	
01		3000 N	852	-0-	-2148	2902	44	1	808	2	Y	-0-						3	
02		2800 N	681	-0-	-2119	783	24	1	657	2	Y	-0-						3	
*03		1375 N	592	-0-	-783	-0-	33	1	559	2	Y	-0-						3	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 230654		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10928 - 11244	
10		9 X	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-						13	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-						13	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-						13	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13	
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-						13	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11318 - 12610	
10	14B2	EXT	40	-0-	40	73	3	1	37	2	Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	32	-0-	32	105	2	1	30	2	Y	-0-						-0-	
12		106 X	1	-0-	-105	-0-	1	2			Y	-0-						-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-						-0-	
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-						-0-	
DOSS GU										WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11064 - 11320	
10	DLQ	G-10	3607	-0-	3607	10242	244	1	3363	2	Y	-0-						7	
11	DLQ	G-10	3434	-0-	3434	13676	204	1	3230	2	Y	-0-						7	
12	DLQ	G-10	3475	-0-	3475	17151	193	1	3282	2	Y	-0-						7	
01		20600 X	3449	-0-	-17151	-0-	180	1	3269	2	Y	-0-						7	
02		3248 X	3071	-0-	-177	-0-	109	1	2962	2	Y	-0-						7	
03		3596 X	3392	-0-	-204	-0-	188	1	3204	2	Y	-0-						7	
SIMS, ALTON										WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11252 - 11468	
10	DLQ	G-10	2498	-0-	2498	8145	169	1	2327	2	Y	2						12	
							2	9											
11	DLQ	G-10	2406	-0-	2406	10551	143	1	2263	2	Y	-0-						12	
12	DLQ	G-10	2548	-0-	2548	13099	141	1	2407	2	Y	-0-						12	
01		15653 X	2554	-0-	-13099	-0-	133	1	2421	2	Y	-0-						12	
02		2324 X	2206	-0-	-118	-0-	78	1	2127	2	Y	1						13	
							1	9											
03		2542 N	2460	-0-	-82	-0-	136	1	2324	2	Y	-0-						13	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC												//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			
REED, BOBBY GAS UNIT												//CONT.// 068159			WELL #: 13			
												RRCID -> 232491			COMPL. DATE 07/15/2007			
												TOTAL DEPTH 12850			PERF.11280 - 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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	DLQ	G-10	2691	-0-	2691	7325	182	1	2508	2	Y	1					37	
							1	9										
11	DLQ	G-10	2564	-0-	2564	9889	152	1	2412	2	Y	-0-					37	
12	DLQ	G-10	2635	-0-	2635	12524	146	1	2489	2	Y	-0-					37	
01		3000 N	1623	-0-	-1377	11147	85	1	1538	2	Y	-0-					37	
02		2800 N	704	-0-	-2096	9051	25	1	679	2	Y	-0-					37	
*03		3100 N	2963	-0-	-137	8914	164	1	2799	2	Y	-0-					37	
REED, BOBBY GAS UNIT												WELL #: 14			RRCID -> 232492			
												COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12900			
												PERF.11324 - 12626						
10	DLQ	G-10	912	-0-	912	2759	62	1	850	2	Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	818	-0-	818	3577	48	1	770	2	Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	861	-0-	861	4438	48	1	813	2	Y	-0-					-0-	
01		3000 N	978	-0-	-2022	2416	51	1	927	2	Y	-0-					-0-	
02		2800 N	859	-0-	-1941	475	31	1	828	2	Y	-0-					-0-	
*03		1334 N	859	-0-	-475	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-	
DOSS GU												WELL #: 14			RRCID -> 233043			
												COMPL. DATE 06/23/2014			TOTAL DEPTH 11975			
												PERF.11188 - 11426						
10	DLQ	G-10	2147	-0-	2147	6423	145	1	1995	2	Y	6					9	
							7	9										
11	DLQ	G-10	2071	-0-	2071	8494	123	1	1948	2	Y	-0-					9	
12	DLQ	G-10	2034	-0-	2034	10528	113	1	1918	2	Y	3					12	
							3	9										
01		3000 N	1992	-0-	-1008	9520	104	1	1886	2	Y	2					14	
							2	9										
02		2800 N	1785	-0-	-1015	8505	64	1	1721	2	Y	-0-					14	
*03		3100 N	2063	-0-	-1037	7468	114	1	1949	2	Y	-0-					14	
SIMS, ALTON												WELL #: 12			RRCID -> 233489			
												COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 13050			
												PERF.11297 - 12852						
10	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	6063	234	1	1735	2	Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	2514	-0-	2514	8577	263	1	2251	2	Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	3165	-0-	3165	11742	293	1	2872	2	Y	-0-					-0-	
01		14591 X	2849	-0-	-11742	-0-	263	1	2586	2	Y	-0-					-0-	
02		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	189	1	2081	2	Y	-0-					-0-	
03		3162 X	2081	-0-	-1081	-0-	233	1	1848	2	Y	-0-					-0-	
DOSS GU												WELL #: 15			RRCID -> 233628			
												COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 11850			
												PERF.11232 - 11456						
10	DLQ	G-10	2498	-0-	2498	7487	169	1	2329	2	Y	-0-					5	
11	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	9266	105	1	1674	2	Y	-0-					5	
12	DLQ	G-10	1884	-0-	1884	11150	105	1	1779	2	Y	-0-					5	
01		3000 N	1754	-0-	-1246	9904	91	1	1663	2	Y	-0-					5	
02		2800 N	1556	-0-	-1244	8660	55	1	1501	2	Y	-0-					5	
*03		3100 N	3064	-0-	-36	8624	170	1	2894	2	Y	-0-					5	
RICKARD GAS UNIT												WELL #: 8			RRCID -> 233670			
												COMPL. DATE 06/19/2014			TOTAL DEPTH 13250			
												PERF.11058 - 13188						
10	DLQ	G-10	186	-0-	186	361	13	1	173	2	Y	-0-					3	
11	DLQ	G-10	103	-0-	103	464	6	1	97	2	Y	-0-					3	
12	DLQ	G-10	22	-0-	22	486	1	1	21	2	Y	-0-					3	
01		622 N	136	-0-	-486	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					3	
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					3	
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					3	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC DOSS GU										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 068159		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11498 - 13150	
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				
10	DLQ	G-10	1658	-0-	1658	5229	112	1	1546	2	Y	-0-			11				
11	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	7195	117	1	1849	2	Y	-0-			11				
12	DLQ	G-10	2053	-0-	2053	9248	114	1	1939	2	Y	-0-			11				
01		3000 N	2040	-0-	-960	8288	106	1	1934	2	Y	-0-			11				
02		2800 N	1775	-0-	-1025	7263	63	1	1712	2	Y	-0-			11				
*03		3100 N	2041	-0-	-1059	6204	113	1	1928	2	Y	-0-			11				

RICKARD GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 233784	COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11184 - 11214								
10	DLQ	G-10	1453	-0-	1453	3806	98	1	1355	2	Y	-0-			4				
11	DLQ	G-10	1356	-0-	1356	5162	80	1	1276	2	Y	-0-			4				
12	DLQ	G-10	1371	-0-	1371	6533	76	1	1295	2	Y	-0-			4				
01		3000 N	1365	-0-	-1635	4898	71	1	1294	2	Y	-0-			4				
02		2800 N	1208	-0-	-1592	3306	43	1	1165	2	Y	-0-			4				
*03		3100 N	1268	-0-	-1832	1474	70	1	1198	2	Y	-0-			4				

SIMS, ALTON					WELL #: 14	RRCID -> 235758	COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436								
10	DLQ	G-10	607	-0-	607	1921	41	1	566	2	Y	-0-			-0-				
11	DLQ	G-10	569	-0-	569	2490	34	1	535	2	Y	-0-			-0-				
12	DLQ	G-10	550	-0-	550	3040	31	1	519	2	Y	-0-			-0-				
01		3000 N	393	-0-	-2607	433	20	1	373	2	Y	-0-			-0-				
02		871 N	438	-0-	-433	-0-	16	1	422	2	Y	-0-			-0-				
03		558 N	435	-0-	-123	-0-	24	1	411	2	Y	-0-			-0-				

SIMS, ALTON					WELL #: 15	RRCID -> 235839	COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11304 - 12736								
10	DLQ	G-10	1881	-0-	1881	5974	127	1	1751	2	Y	3			6				
							3	9											
11	DLQ	G-10	1792	-0-	1792	7766	106	1	1686	2	Y	-0-			6				
12	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	9885	118	1	2001	2	Y	-0-			6				
01		3000 N	2352	-0-	-648	9237	123	1	2229	2	Y	-0-			6				
02		2800 N	1969	-0-	-831	8406	70	1	1898	2	Y	1			7				
							1	9											
*03		3100 N	2133	-0-	-967	7439	118	1	2015	2	Y	-0-			7				

REED, BOBBY GAS UNIT					WELL #: 18	RRCID -> 237730	COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12408 - 12687								
10	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	8886	201	1	2776	2	Y	-0-			2				
11	DLQ	G-10	2865	-0-	2865	11751	170	1	2695	2	Y	-0-			2				
12	DLQ	G-10	2864	-0-	2864	14615	159	1	2705	2	Y	-0-			2				
01		17361 X	2746	-0-	-14615	-0-	143	1	2603	2	Y	-0-			2				
02		2716 X	2493	-0-	-223	-0-	89	1	2404	2	Y	-0-			2				
03		2852 N	2784	-0-	-68	-0-	154	1	2630	2	Y	-0-			2				

DOSS GU					WELL #: 19	RRCID -> 237731	COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11186 - 13100								
10	DLQ	G-10	809	-0-	809	2854	55	1	752	2	Y	2			5				
							2	9											
11	DLQ	G-10	734	-0-	734	3588	44	1	690	2	Y	-0-			5				
12	DLQ	G-10	635	-0-	635	4223	35	1	599	2	Y	1			6				
							1	9											
01		3000 N	533	-0-	-2467	1756	28	1	504	2	Y	1			7				
							1	9											
02		2273 N	517	-0-	-1756	-0-	18	1	499	2	Y	-0-			7				
03		620 N	609	-0-	-11	-0-	34	1	575	2	Y	-0-			7				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC														
DOSS GU														
WELL #: 18														
RRCID -> 237733														
COMPL. DATE 02/22/2008														
TOTAL DEPTH 13200														
PERF.11341 - 11558														
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
10	DLQ	G-10	1183	-0-	1183	3886	80	1	1103	2	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	1020	-0-	1020	4906	60	1	960	2	Y	-0-		3
12	DLQ	G-10	781	-0-	781	5687	43	1	738	2	Y	-0-		3
01		6426 X	739	-0-	-5687	-0-	39	1	700	2	Y	-0-		3
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	602	2	Y	-0-		3
03		775 N	699	-0-	-76	-0-	39	1	660	2	Y	-0-		3
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 240297														
COMPL. DATE 02/23/2008														
TOTAL DEPTH 13203														
PERF.11396 - 11638														
10	DLQ	G-10	3166	-0-	3166	10169	214	1	2952	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	3330	-0-	3330	13499	197	1	3133	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	3509	-0-	3509	17008	195	1	3314	2	Y	-0-		-0-
01		20058 X	3050	-0-	-17008	-0-	159	1	2891	2	Y	-0-		-0-
02		3192 X	3067	-0-	-125	-0-	109	1	2958	2	Y	-0-		-0-
03		3503 X	3158	-0-	-345	-0-	175	1	2983	2	Y	-0-		-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 240375														
COMPL. DATE 11/02/2007														
TOTAL DEPTH 11470														
PERF.11014 - 11330														
10	DLQ	G-10	1586	-0-	1586	4976	107	1	1479	2	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	1487	-0-	1487	6463	88	1	1399	2	Y	-0-		3
12	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	8035	87	1	1485	2	Y	-0-		3
01		3000 N	1359	-0-	-1641	6394	71	1	1288	2	Y	-0-		3
02		2800 N	1290	-0-	-1510	4884	46	1	1244	2	Y	-0-		3
*03		3100 N	1709	-0-	-1391	3493	95	1	1614	2	Y	-0-		3
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 240377														
COMPL. DATE 12/24/2007														
TOTAL DEPTH 13300														
PERF.11270 - 12700														
10	DLQ	G-10	2118	-0-	2118	6065	143	1	1974	2	Y	1		7
11	DLQ	G-10	1994	-0-	1994	8059	118	1	1876	2	Y	-0-		7
12	DLQ	G-10	1944	-0-	1944	10003	108	1	1836	2	Y	-0-		7
01		3000 N	2054	-0-	-946	9057	107	1	1947	2	Y	-0-		7
02		2800 N	1819	-0-	-981	8076	65	1	1754	2	Y	-0-		7
*03		3100 N	2012	-0-	-1088	6988	112	1	1900	2	Y	-0-		7
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 240380														
COMPL. DATE 10/15/2007														
TOTAL DEPTH 12955														
PERF.11400 - 12844														
10	DLQ	G-10	2348	-0-	2348	7098	159	1	2189	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2129	-0-	2129	9227	126	1	2003	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2336	-0-	2336	11563	130	1	2206	2	Y	-0-		-0-
01		3000 N	2310	-0-	-690	10873	120	1	2190	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	1725	-0-	-1075	9798	61	1	1664	2	Y	-0-		-0-
*03		3100 N	2322	-0-	-778	9020	129	1	2193	2	Y	-0-		-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 241392														
COMPL. DATE 06/05/2014														
TOTAL DEPTH 13296														
PERF.11069 - 13050														
10	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	4912	112	1	1544	2	Y	3		11
11	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	6511	95	1	1504	2	Y	-0-		11
12	DLQ	G-10	1604	-0-	1604	8115	89	1	1512	2	Y	3		14
01		3000 N	1635	-0-	-1365	6750	85	1	1550	2	Y	-0-		14
02		2800 N	1257	-0-	-1543	5207	45	1	1211	2	Y	1		15
*03		3100 N	1902	-0-	-1198	4009	105	1	1797	2	Y	-0-		15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 24														
RRCID -> 241538														
COMPL. DATE 08/30/2014														
TOTAL DEPTH 12920														
PERF.11684 - 12692														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	DLQ	G-10	3625	-0-	3625	10871	245	1	3380	2	Y	-0-	2	
11	DLQ	G-10	3198	-0-	3198	14069	190	1	3008	2	Y	-0-	2	
12	DLQ	G-10	3492	-0-	3492	17561	194	1	3298	2	Y	-0-	2	
01		20896 X	3335	-0-	-17561	-0-	174	1	3161	2	Y	-0-	2	
02		3472 X	3437	-0-	-35	-0-	122	1	3315	2	Y	-0-	2	
03		3627 X	2871	-0-	-756	-0-	159	1	2712	2	Y	-0-	2	
SIMS, ALTON														
WELL #: 11														
RRCID -> 241543														
COMPL. DATE 03/28/2008														
TOTAL DEPTH 13120														
PERF.11278 - 12956														
10	DLQ	G-10	2429	-0-	2429	8347	164	1	2265	2	Y	-0-	1	
11	DLQ	G-10	2454	-0-	2454	10801	145	1	2309	2	Y	-0-	1	
12	DLQ	G-10	2252	-0-	2252	13053	125	1	2127	2	Y	-0-	1	
01		15237 X	2184	-0-	-13053	-0-	114	1	2070	2	Y	-0-	1	
02		2520 X	1974	-0-	-546	-0-	70	1	1904	2	Y	-0-	1	
03		2542 X	2316	-0-	-226	-0-	128	1	2188	2	Y	-0-	1	
SIMS, ALTON														
WELL #: 20														
RRCID -> 241544														
COMPL. DATE 09/30/2014														
TOTAL DEPTH 13120														
PERF.11138 - 12760														
10	DLQ	G-10	2070	-0-	2070	6539	140	1	1930	2	Y	-0-	5	
11	DLQ	G-10	2489	-0-	2489	9028	148	1	2341	2	Y	-0-	5	
12	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	11403	132	1	2243	2	Y	-0-	5	
01		3000 N	2212	-0-	-788	10615	115	1	2097	2	Y	-0-	5	
02		2800 N	2086	-0-	-714	9901	74	1	2012	2	Y	-0-	5	
*03		3100 N	2439	-0-	-661	9240	135	1	2304	2	Y	-0-	5	
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 241636														
COMPL. DATE 06/04/2014														
TOTAL DEPTH 13130														
PERF.11140 - 12816														
10	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	2910	98	1	1345	2	Y	-0-	8	
11	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	3981	63	1	1008	2	Y	-0-	8	
12	DLQ	G-10	830	-0-	830	4811	46	1	784	2	Y	-0-	8	
01		3000 N	662	-0-	-2338	2473	35	1	627	2	Y	-0-	8	
02		2800 N	528	-0-	-2272	201	19	1	509	2	Y	-0-	8	
*03		904 N	703	-0-	-201	-0-	39	1	664	2	Y	-0-	8	
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 241640														
COMPL. DATE 06/27/2008														
TOTAL DEPTH 13450														
PERF.11018 - 13292														
10	DLQ	G-10	1838	-0-	1838	5328	124	1	1714	2	Y	-0-	4	
11	DLQ	G-10	1894	-0-	1894	7222	112	1	1782	2	Y	-0-	4	
12	DLQ	G-10	1481	-0-	1481	8703	82	1	1399	2	Y	-0-	4	
01		3000 N	1453	-0-	-1547	7156	76	1	1377	2	Y	-0-	4	
02		2800 N	1427	-0-	-1373	5783	51	1	1376	2	Y	-0-	4	
*03		3100 N	1598	-0-	-1502	4281	89	1	1509	2	Y	-0-	4	
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 23														
RRCID -> 241658														
COMPL. DATE 05/04/2008														
TOTAL DEPTH 12831														
PERF.11328 - 12606														
10	DLQ	G-10	718	-0-	718	5442	48	1	668	2	Y	2	12	
11	DLQ	G-10	658	-0-	658	6100	39	1	619	2	Y	-0-	12	
12	DLQ	G-10	2581	-0-	2581	8681	143	1	2438	2	Y	-0-	12	
01		3000 N	2737	-0-	-263	8418	143	1	2594	2	Y	-0-	12	
02		2800 N	2334	-0-	-466	7952	83	1	2251	2	Y	-0-	12	
*03		3100 N	2546	-0-	-554	7398	141	1	2405	2	Y	-0-	12	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC												//CONT.// 32950 285							
REED, BOBBY GAS UNIT												//CONT.// 068159							
												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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	DLQ	G-10	1629	-0-	1629	4844	110	1	1519	2	Y	-0-						1	
11	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	6319	87	1	1388	2	Y	-0-						1	
12	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	7828	84	1	1425	2	Y	-0-						1	
01		3000 N	1523	-0-	-1477	6351	79	1	1444	2	Y	-0-						1	
02		2800 N	1305	-0-	-1495	4856	46	1	1259	2	Y	-0-						1	
*03		3100 N	1567	-0-	-1533	3323	87	1	1480	2	Y	-0-						1	
RICKARD GAS UNIT												WELL #: 11							
												RRCID -> 241739							
												COMPL. DATE 01/18/2008							
												TOTAL DEPTH 13458							
												PERF.11147 - 12960							
10	DLQ	G-10	2913	-0-	2913	7937	313	1	2600	2	Y	-0-						5	
11	DLQ	G-10	1919	-0-	1919	9856	220	1	1699	2	Y	-0-						5	
12	DLQ	G-10	1495	-0-	1495	11351	201	1	1294	2	Y	-0-						5	
01		12622 X	1271	-0-	-11351	-0-	173	1	1098	2	Y	-0-						5	
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	151	1	1040	2	Y	-0-						5	
03		1488 N	1348	-0-	-140	-0-	193	1	1155	2	Y	-0-						5	
SIMS, ALTON												WELL #: 10							
												RRCID -> 241764							
												COMPL. DATE 06/27/2008							
												TOTAL DEPTH 13170							
												PERF.11352 - 12986							
10	DLQ	G-10	2658	-0-	2658	7637	180	1	2478	2	Y	-0-						1	
11	DLQ	G-10	2561	-0-	2561	10198	152	1	2409	2	Y	-0-						1	
12	DLQ	G-10	2452	-0-	2452	12650	136	1	2316	2	Y	-0-						1	
01		15291 X	2641	-0-	-12650	-0-	138	1	2503	2	Y	-0-						1	
02		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	75	1	2035	2	Y	-0-						1	
*03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	138	1	2357	2	Y	-0-						1	
DOSS GU												WELL #: 16							
												RRCID -> 241770							
												COMPL. DATE 06/12/2014							
												TOTAL DEPTH 13250							
												PERF.12424 - 13096							
10	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	3746	84	1	1152	2	Y	-0-						3	
11	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	4985	73	1	1166	2	Y	-0-						3	
12	DLQ	G-10	1226	-0-	1226	6211	68	1	1158	2	Y	-0-						3	
01		3000 N	1134	-0-	-1866	4345	59	1	1075	2	Y	-0-						3	
02		2800 N	1019	-0-	-1781	2564	36	1	983	2	Y	-0-						3	
*03		3100 N	1135	-0-	-1965	599	63	1	1072	2	Y	-0-						3	
REED, BOBBY GAS UNIT												WELL #: 25							
												RRCID -> 241814							
												COMPL. DATE 07/27/2008							
												TOTAL DEPTH 13000							
												PERF.11262 - 12724							
10	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	6534	147	1	2025	2	Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	2095	-0-	2095	8629	124	1	1971	2	Y	-0-						-0-	
12	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	10787	120	1	2038	2	Y	-0-						-0-	
01		3000 N	2126	-0-	-874	9913	111	1	2015	2	Y	-0-						-0-	
02		2800 N	1654	-0-	-1146	8767	59	1	1595	2	Y	-0-						-0-	
*03		3100 N	2268	-0-	-832	7935	126	1	2142	2	Y	-0-						-0-	
SIMS, ALTON												WELL #: 16							
												RRCID -> 242996							
												COMPL. DATE 08/03/2008							
												TOTAL DEPTH 13105							
												PERF.11230 - 12852							
10	DLQ	G-10	2239	-0-	2239	4782	151	1	2088	2	Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	2207	-0-	2207	6989	131	1	2076	2	Y	-0-						-0-	
12	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	9265	126	1	2150	2	Y	-0-						-0-	
01		3000 N	2265	-0-	-735	8530	118	1	2147	2	Y	-0-						-0-	
02		2800 N	1564	-0-	-1236	7294	56	1	1508	2	Y	-0-						-0-	
*03		3100 N	2409	-0-	-691	6603	134	1	2275	2	Y	-0-						-0-	
DOSS GU												WELL #: 22							
												RRCID -> 243428							
												COMPL. DATE 08/15/2008							
												TOTAL DEPTH 13245							
												PERF.11276 - 13128							
10	DLQ	G-10	1942	-0-	1942	6359	131	1	1811	2	Y	-0-						5	
11	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	8381	120	1	1902	2	Y	-0-						5	
12	DLQ	G-10	2344	-0-	2344	10725	130	1	2214	2	Y	-0-						5	
01		3000 N	1875	-0-	-1125	9600	98	1	1777	2	Y	-0-						5	
02		2800 N	1862	-0-	-938	8662	66	1	1796	2	Y	-0-						5	
*03		3100 N	2497	-0-	-603	8059	138	1	2359	2	Y	-0-						5	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC																								
RICKARD GAS UNIT															WELL #: 15					RRCID -> 243451				
															COMPL. DATE 09/01/2008					TOTAL DEPTH 13185				
															PERF.11367 - 12917									
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									
10	DLQ G-10	2702	-0-	2702	8032	180	1	2480	2	Y	38				62									
11	DLQ G-10	2508	-0-	2508	10540	149	1	2359	2	Y	-0-				62									
12	DLQ G-10	2638	-0-	2638	13178	146	1	2488	2	Y	4				66									
01	3000 N	2495	-0-	-505	12673	130	1	2359	2	Y	5				71									
02	2800 N	2435	-0-	-365	12308	86	1	2343	2	Y	5				76									
*03	3100 N	2606	-0-	-494	11814	144	1	2454	2	Y	7				83									
DOSS GU															WELL #: 21					RRCID -> 243477				
															COMPL. DATE 04/17/2008					TOTAL DEPTH 13210				
															PERF.11368 - 13090									
10	DLQ G-10	1326	-0-	1326	4650	90	1	1236	2	Y	-0-				1									
11	DLQ G-10	1776	-0-	1776	6426	105	1	1671	2	Y	-0-				1									
12	DLQ G-10	1176	-0-	1176	7602	65	1	1111	2	Y	-0-				1									
01	3000 N	1186	-0-	-1814	5788	62	1	1124	2	Y	-0-				1									
02	2800 N	1244	-0-	-1556	4232	44	1	1200	2	Y	-0-				1									
*03	3100 N	1309	-0-	-1791	2441	73	1	1236	2	Y	-0-				1									
DOSS GU															WELL #: 23					RRCID -> 243479				
															COMPL. DATE 06/07/2008					TOTAL DEPTH 13005				
															PERF.12380 - 12716									
10	DLQ G-10	830	-0-	830	2119	56	1	774	2	Y	-0-				-0-									
11	DLQ G-10	802	-0-	802	2921	48	1	754	2	Y	-0-				-0-									
12	DLQ G-10	816	-0-	816	3737	45	1	771	2	Y	-0-				-0-									
01	3000 N	791	-0-	-2209	1528	41	1	750	2	Y	-0-				-0-									
02	2258 N	730	-0-	-1528	-0-	26	1	704	2	Y	-0-				-0-									
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-				-0-									
DOSS GU															WELL #: 25					RRCID -> 243497				
															COMPL. DATE 09/13/2008					TOTAL DEPTH 13220				
															PERF.11164 - 12996									
10	DLQ G-10	2194	-0-	2194	6390	148	1	2043	2	Y	3				8									
11	DLQ G-10	2103	-0-	2103	8493	125	1	1978	2	Y	-0-				8									
12	DLQ G-10	2091	-0-	2091	10584	116	1	1973	2	Y	2				10									
01	3000 N	2058	-0-	-942	9642	107	1	1950	2	Y	1				11									
02	2800 N	1910	-0-	-890	8752	68	1	1842	2	Y	-0-				11									
*03	3100 N	2057	-0-	-1043	7709	114	1	1943	2	Y	-0-				11									
RICKARD GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 243500				
															COMPL. DATE 08/01/2008					TOTAL DEPTH 13180				
															PERF.11082 - 12930									
10	DLQ G-10	1578	-0-	1578	4059	107	1	1469	2	Y	2				6									
11	DLQ G-10	1411	-0-	1411	5470	84	1	1327	2	Y	-0-				6									
12	DLQ G-10	1408	-0-	1408	6878	78	1	1329	2	Y	1				7									
01	3000 N	1554	-0-	-1446	5432	81	1	1473	2	Y	-0-				7									
02	2800 N	1406	-0-	-1394	4038	50	1	1355	2	Y	1				8									
*03	3100 N	1352	-0-	-1748	2290	75	1	1277	2	Y	-0-				8									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC RICKARD GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 068159 16	NON-ASSOCIATED RRCID -> 243501		CAPACITY COMPL. DATE 11/03/2008				TOTAL	DEPTH 13210	CNTY: FREESTONE PERF.11084 - 12978				
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
10	DLQ G-10	657	-0-	657	2218			44	1	613	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	841	-0-	841	3059			50	1	791	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	788	-0-	788	3847			44	1	744	2	Y	-0-					1
01	3000 N	828	-0-	-2172	1675			43	1	785	2	Y	-0-					1
02	2457 N	782	-0-	-1675	-0-			28	1	754	2	Y	-0-					1
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-			44	1	742	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008				TOTAL	DEPTH 13310	PERF.11302 - 11539				
10	DLQ G-10	1160	-0-	1160	3582			78	1	1081	2	Y	1					4
								1	9									
11	DLQ G-10	1106	-0-	1106	4688			66	1	1040	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10	686	-0-	686	5374			38	1	648	2	Y	-0-					4
01	3000 N	352	-0-	-2648	2726			18	1	334	2	Y	-0-					4
02	2800 N	1047	-0-	-1753	973			37	1	1010	2	Y	-0-					4
*03	2248 N	1275	-0-	-973	-0-			71	1	1204	2	Y	-0-					4

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008				TOTAL	DEPTH 13035	PERF.11283 - 12724				
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-			152	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-			133	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	2227	-0-	-160	-0-			124	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-			122	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-			75	1	2022	2	N	-0-					-0-
*03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-			127	1	2164	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON				WELL #:	13	RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008				TOTAL	DEPTH 13105	PERF.11281 - 12906				
10	DLQ G-10	2291	-0-	2291	6832			155	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2002	-0-	2002	8834			119	1	1883	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2002	-0-	2002	10836			111	1	1891	2	Y	-0-					-0-
01	3000 N	1986	-0-	-1014	9822			104	1	1882	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1753	-0-	-1047	8775			62	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*03	3100 N	2145	-0-	-955	7820			119	1	2026	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL	DEPTH 13038	PERF.11202 - 12786				
10	DLQ G-10	2654	-0-	2654	8085			179	1	2469	2	Y	5					29
								6	9									
11	DLQ G-10	2513	-0-	2513	10598			149	1	2364	2	Y	-0-					29
12	DLQ G-10	2457	-0-	2457	13055			136	1	2321	2	Y	-0-					29
01	3000 N	2484	-0-	-516	12539			130	1	2354	2	Y	-0-					29
02	2800 N	2277	-0-	-523	12016			81	1	2196	2	Y	-0-					29
*03	3100 N	2522	-0-	-578	11438			140	1	2382	2	Y	-0-					29

SIMS, ALTON				WELL #:	24	RRCID -> 249223		COMPL. DATE 01/31/2009				TOTAL	DEPTH 13050	PERF.11192 - 11390				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016																		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC SIMS, ALTON													CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 068159 WELL #: 17													RRCID -> 249775			COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE				
10	DLQ G-10	2072	-0-	2072	6208	140	1	1932	2	Y	-0-						2				
11	DLQ G-10	1491	-0-	1491	7699	88	1	1403	2	Y	-0-						2				
12	DLQ G-10	1972	-0-	1972	9671	109	1	1862	2	Y	1						3				
						1	9														
01	3000 N	2069	-0-	-931	8740	108	1	1961	2	Y	-0-						3				
02	2800 N	1593	-0-	-1207	7533	57	1	1536	2	Y	-0-						3				
*03	3100 N	1239	-0-	-1861	5672	69	1	1170	2	Y	-0-						3				
SIMS, ALTON																					
WELL #: 21				RRCID -> 250981				COMPL. DATE 10/12/2008				TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952									
10	DLQ G-10	2058	-0-	2058	6179	139	1	1919	2	Y	-0-						-0-				
11	DLQ G-10	1909	-0-	1909	8088	113	1	1796	2	Y	-0-						-0-				
12	DLQ G-10	1906	-0-	1906	9994	106	1	1800	2	Y	-0-						-0-				
01	3000 N	1718	-0-	-1282	8712	90	1	1628	2	Y	-0-						-0-				
02	2800 N	1377	-0-	-1423	7289	49	1	1328	2	Y	-0-						-0-				
*03	3100 N	1687	-0-	-1413	5876	94	1	1593	2	Y	-0-						-0-				
SIMS, ALTON																					
WELL #: 23				RRCID -> 250983				COMPL. DATE 11/23/2008				TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452									
10	DLQ G-10	1841	-0-	1841	4831	124	1	1717	2	Y	-0-						-0-				
11	DLQ G-10	1623	-0-	1623	6454	96	1	1527	2	Y	-0-						-0-				
12	DLQ G-10	1216	-0-	1216	7670	68	1	1148	2	Y	-0-						-0-				
01	3000 N	1662	-0-	-1338	6332	87	1	1575	2	Y	-0-						-0-				
02	2800 N	1308	-0-	-1492	4840	47	1	1261	2	Y	-0-						-0-				
*03	3100 N	1523	-0-	-1577	3263	84	1	1439	2	Y	-0-						-0-				
BOBBY REED GAS UNIT																					
WELL #: 27				RRCID -> 251119				COMPL. DATE 12/23/2008				TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403									
10	DLQ G-10	1723	-0-	1723	5277	116	1	1607	2	Y	-0-						2				
11	DLQ G-10	1626	-0-	1626	6903	96	1	1530	2	Y	-0-						2				
12	DLQ G-10	1732	-0-	1732	8635	96	1	1636	2	Y	-0-						2				
01	3000 N	1748	-0-	-1252	7383	91	1	1657	2	Y	-0-						2				
02	2800 N	1614	-0-	-1186	6197	57	1	1557	2	Y	-0-						2				
*03	3100 N	1769	-0-	-1331	4866	98	1	1671	2	Y	-0-						2				
DOSS GU																					
WELL #: 17				RRCID -> 251320				COMPL. DATE 11/15/2008				TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437									
10	DLQ G-10	846	-0-	846	2761	57	1	787	2	Y	2						5				
						2	9														
11	DLQ G-10	975	-0-	975	3736	58	1	917	2	Y	-0-						5				
12	DLQ G-10	893	-0-	893	4629	50	1	843	2	Y	-0-						5				
01	3000 N	995	-0-	-2005	2624	52	1	943	2	Y	-0-						5				
02	2800 N	821	-0-	-1979	645	29	1	792	2	Y	-0-						5				
*03	1657 N	1012	-0-	-645	-0-	56	1	956	2	Y	-0-						5				
REED, BOBBY GAS UNIT																					
WELL #: 26				RRCID -> 251744				COMPL. DATE 02/13/2009				TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450									
10	DLQ G-10	812	-0-	812	2408	54	1	752	2	Y	5						61				
						6	9														
11	DLQ G-10	772	-0-	772	3180	46	1	726	2	Y	-0-						61				
12	DLQ G-10	770	-0-	770	3950	43	1	727	2	Y	-0-						61				
01	3000 N	784	-0-	-2216	1734	41	1	743	2	Y	-0-						61				
02	2432 N	698	-0-	-1734	-0-	25	1	673	2	Y	-0-						61				
03	775 N	608	-0-	-167	-0-	34	1	574	2	Y	-0-						61				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC															
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 31															
RRCID -> 252351															
COMPL. DATE 03/01/2009															
TOTAL DEPTH 12000															
PERF.11450 - 11764															
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		
10	DLQ G-10	2103	-0-	2103	6633	142 1	1960 2	Y	1				6		
11	DLQ G-10	2210	-0-	2210	8843	131 1	2079 2	Y	-0-				6		
12	DLQ G-10	2235	-0-	2235	11078	124 1	2111 2	Y	-0-				6		
01	3000 N	2167	-0-	-833	10245	113 1	2054 2	Y	-0-				6		
02	2800 N	1744	-0-	-1056	9189	62 1	1682 2	Y	-0-				6		
*03	3100 N	2080	-0-	-1020	8169	115 1	1965 2	Y	-0-				6		
DOSS GAS UNIT															
WELL #: 24															
RRCID -> 252358															
COMPL. DATE 04/17/2009															
TOTAL DEPTH 11900															
PERF.11403 - 11473															
10	DLQ G-10	79	-0-	79	299	5 1	74 2	Y	-0-				-0-		
11	DLQ G-10	153	-0-	153	452	9 1	144 2	Y	-0-				-0-		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	452			Y	-0-				-0-		
01	636 N	184	-0-	-452	-0-	10 1	174 2	Y	-0-				-0-		
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3 1	81 2	Y	-0-				-0-		
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-				-0-		
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 17															
RRCID -> 252904															
COMPL. DATE 12/23/2008															
TOTAL DEPTH 13500															
PERF.10950 - 11236															
10	DLQ G-10	227	-0-	227	622	15 1	212 2	Y	-0-				-0-		
11	DLQ G-10	170	-0-	170	792	10 1	160 2	Y	-0-				-0-		
12	DLQ G-10	121	-0-	121	913	7 1	114 2	Y	-0-				-0-		
01	1035 N	122	-0-	-913	-0-	6 1	116 2	Y	-0-				-0-		
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 2	Y	-0-				-0-		
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	6 1	97 2	Y	-0-				-0-		
DOSS GAS UNIT															
WELL #: 27															
RRCID -> 253481															
COMPL. DATE 05/17/2014															
TOTAL DEPTH 11950															
PERF.11293 - 11528															
10	DLQ G-10	2435	-0-	2435	4479	163 1	2243 2	Y	26				61		
11	DLQ G-10	2116	-0-	2116	6595	125 1	1991 2	Y	-0-				61		
12	DLQ G-10	2163	-0-	2163	8758	120 1	2037 2	Y	5				66		
01	3000 N	2185	-0-	-815	7943	114 1	2071 2	Y	-0-				66		
02	2800 N	1907	-0-	-893	7050	68 1	1839 2	Y	-0-				66		
*03	3100 N	2023	-0-	-1077	5973	112 1	1910 2	Y	1				67		
SIMS, ALTON															
WELL #: 27															
RRCID -> 253482															
COMPL. DATE 05/29/2009															
TOTAL DEPTH 11950															
PERF.11272 - 11462															
10	DLQ G-10	1150	-0-	1150	3533	78 1	1072 2	Y	-0-				-0-		
11	DLQ G-10	1103	-0-	1103	4636	65 1	1038 2	Y	-0-				-0-		
12	DLQ G-10	1105	-0-	1105	5741	61 1	1044 2	Y	-0-				-0-		
01	3000 N	1109	-0-	-1891	3850	58 1	1051 2	Y	-0-				-0-		
02	2800 N	983	-0-	-1817	2033	35 1	948 2	Y	-0-				-0-		
*03	3100 N	1098	-0-	-2002	31	61 1	1037 2	Y	-0-				-0-		
SIMS, ALTON															
WELL #: 25															
RRCID -> 254058															
COMPL. DATE 10/16/2009															
TOTAL DEPTH 13175															
PERF.11316 - 13058															
10	DLQ G-10	3413	-0-	3413	9467	231 1	3182 2	Y	-0-				2		
11	DLQ G-10	2621	-0-	2621	12088	155 1	2466 2	Y	-0-				2		
12	DLQ G-10	2304	-0-	2304	14392	128 1	2176 2	Y	-0-				2		
01	16560 X	2168	-0-	-14392	-0-	113 1	2055 2	Y	-0-				2		
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	132 1	3573 2	Y	-0-				2		
03	2852 X	2522	-0-	-330	-0-	140 1	2381 2	Y	1				3		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE									
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC																					
DOSS GAS UNIT																					
WELL #: 30																					
RRCID -> 254074																					
COMPL. DATE 01/02/2009																					
TOTAL DEPTH 13252																					
PERF.11351 - 11616																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
10	DLQ G-10	1470	-0-	1470	3846	99 1	1369 2	Y	2				4								
11	DLQ G-10	912	-0-	912	4758	54 1	858 2	Y	-0-				4								
12	DLQ G-10	1322	-0-	1322	6080	73 1	1249 2	Y	-0-				4								
01	2800 N	1255	-0-	-1545	4535	65 1	1190 2	Y	-0-				4								
02	2800 N	954	-0-	-1846	2689	34 1	919 2	Y	1				5								
*03	3100 N	1266	-0-	-1834	855	70 1	1196 2	Y	-0-				5								

SIMS, ALTON												WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11254 - 12870	
10	DLQ G-10	2354	-0-	2354	7022	159 1	2194 2	Y	1				5								
11	DLQ G-10	2122	-0-	2122	9144	126 1	1996 2	Y	-0-				5								
12	DLQ G-10	2099	-0-	2099	11243	117 1	1982 2	Y	-0-				5								
01	2800 N	2178	-0-	-622	10621	114 1	2064 2	Y	-0-				5								
02	2800 N	1814	-0-	-986	9635	65 1	1749 2	Y	-0-				5								
*03	3100 N	2054	-0-	-1046	8589	114 1	1940 2	Y	-0-				5								

SIMS, ALTON												WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11310 - 11520	
10	DLQ G-10	3141	-0-	3141	9100	212 1	2929 2	Y	-0-				2								
11	DLQ G-10	3051	-0-	3051	12151	181 1	2870 2	Y	-0-				2								
12	DLQ G-10	2927	-0-	2927	15078	162 1	2765 2	Y	-0-				2								
01	17984 X	2906	-0-	-15078	-0-	152 1	2754 2	Y	-0-				2								
02	2828 X	2434	-0-	-394	-0-	87 1	2346 2	Y	1				3								
03	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	155 1	2631 2	Y	-0-				3								

RICKARD GAS UNIT												WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499		PERF.10759 - 11651	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			4								
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	-0-				4								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4								
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	Y	-0-				4								
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-				4								

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												120027									
TERRY "D"												WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098		PERF.11797 - 11911	
10	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	62 1	992 2	N	-0-				72								
11	1050 N	904	-0-	-146	-0-	54 1	850 2	N	-0-				72								
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	68 1	1058 2	N	-0-				72								
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	75 1	1128 2	N	-0-				72								
02	840 N	747	-0-	-93	-0-	50 1	697 2	N	-0-				72								
03	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	72 1	992 2	N	-0-				72								

BARGER, H. UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11288 - 11363	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
SCARBROUGH UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 189598														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12800														
PERF.11520 - 12637														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	72	1	1144	2	N	-0-			-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	108	1	1698	2	N	-0-			-0-
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	138	1	2162	2	N	-0-			-0-
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	151	1	2272	2	N	-0-			-0-
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	140	1	1956	2	N	-0-			-0-
*03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	158	1	2162	2	N	-0-			-0-
GILLIAM UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 190542														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12835														
PERF.11541 - 12683														
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	202	1	3217	2	N	-0-			-0-
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	263	1	4149	2	N	-0-			-0-
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	257	1	4024	2	N	-0-			-0-
01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	183	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	219	1	3066	2	N	-0-			-0-
*03	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	280	1	3839	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 191871														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12750														
PERF.11560 - 12576														
10	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	87	1	1382	2	N	-0-			-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	87	1	1375	2	N	-0-			-0-
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	98	1	1526	2	N	-0-			-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1338	-0-	-34	-0-	89	1	1249	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1330	-0-	-282	-0-	90	1	1240	2	N	-0-			-0-
TERRY "D"														
WELL #: 5														
RRCID -> 191882														
COMPL. DATE 11/12/2002														
TOTAL DEPTH 13175														
PERF.11715 - 11802														
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	142	1	2257	2	N	-0-			57
11	2250 N	2203	-0-	-47	-0-	131	1	2072	2	N	-0-			57
12	2449 N	2254	-0-	-195	-0-	136	1	2118	2	N	-0-			57
01	2387 N	1962	-0-	-425	-0-	122	1	1840	2	N	-0-			57
02	2044 N	1820	-0-	-224	-0-	122	1	1698	2	N	-0-			57
03	2263 N	1842	-0-	-421	-0-	125	1	1717	2	N	-0-			57
BARGER, H. UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 192333														
COMPL. DATE 11/21/2002														
TOTAL DEPTH 13015														
PERF.11328 - 11564														
10	3100 N	4138	-0-	1038	1038	244	1	3894	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	5168	-0-	2168	3206	308	1	4860	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	5273	-0-	2173	5379	317	1	4956	2	N	-0-			-0-
01	10156 X	4777	-0-	-5379	-0-	298	1	4479	2	N	-0-			-0-
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	265	1	3696	2	N	-0-			-0-
*03	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	288	1	3958	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 192491														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12955														
PERF.11634 - 12770														
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	98	1	1568	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1023	-0-	-237	-0-	61	1	962	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	966	-0-	-243	-0-	58	1	908	2	N	-0-			-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	2	N	-0-			-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	92	1	1292	2	N	-0-			-0-
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	77	1	1054	2	N	-0-			-0-
GILLIAM UNIT 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 192509														
COMPL. DATE 11/20/2002														
TOTAL DEPTH 11354														
PERF.11115 - 11296														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
TERRY "D"															
WELL #: 4															
RRCID -> 192732															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11642 - 12796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	183	1	2919	2	N	-0-			-0-	
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	194	1	3051	2	N	-0-			-0-	
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	173	1	2705	2	N	-0-			-0-	
01	2728 X	2524	-0-	-204	-0-	157	1	2367	2	N	-0-			-0-	
02	2464 X	2412	-0-	-52	-0-	161	1	2251	2	N	-0-			-0-	
03	2728 X	2565	-0-	-163	-0-	174	1	2391	2	N	-0-			-0-	
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 195619															
COMPL. DATE 04/28/2003															
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11375 - 11385		
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	212	1	3376	2	N	-0-			-0-	
11	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	149	1	2345	2	N	-0-			-0-	
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	183	1	2863	2	N	-0-			-0-	
01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	140	1	2107	2	N	-0-			-0-	
02	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	98	1	1372	2	N	-0-			-0-	
*03	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	119	1	1632	2	N	-0-			-0-	
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 196267															
COMPL. DATE 06/07/2003															
TOTAL DEPTH 13080													PERF.11620 - 11630		
10	558 N	400	-0-	-158	-0-	24	1	376	2	N	-0-			20	
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	21	1	333	2	N	-0-			20	
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-			20	
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	24	1	366	2	N	-0-			20	
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	17	1	240	2	N	-0-			20	
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-			20	
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 196270															
COMPL. DATE 06/12/2003															
TOTAL DEPTH 11750													PERF.11354 - 11359		
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	146	1	2324	2	N	-0-			-0-	
11	2100 N	1938	-0-	-162	-0-	116	1	1822	2	N	-0-			-0-	
12	2449 N	1890	-0-	-559	-0-	114	1	1776	2	N	-0-			-0-	
01	2449 N	1835	-0-	-614	-0-	114	1	1721	2	N	-0-			-0-	
02	1820 N	1496	-0-	-324	-0-	100	1	1396	2	N	-0-			-0-	
03	1891 N	1668	-0-	-223	-0-	113	1	1555	2	N	-0-			-0-	
TERRY "D"															
WELL #: 6															
RRCID -> 196408															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12985													PERF.11695 - 12843		
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	183	1	2908	2	N	-0-			-0-	
11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	146	1	2293	2	N	-0-			-0-	
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	208	1	3255	2	N	-0-			-0-	
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	219	1	3287	2	N	-0-			-0-	
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	182	1	2547	2	N	-0-			-0-	
*03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	194	1	2660	2	N	-0-			-0-	
TERRY "D"															
WELL #: 8															
RRCID -> 196410															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13050													PERF.11718 - 12877		
10	2015 N	1554	-0-	-461	-0-	92	1	1462	2	N	-0-			-0-	
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	137	1	2152	2	N	-0-			-0-	
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	127	1	1991	2	N	-0-			-0-	
01	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	85	1	1277	2	N	-0-			-0-	
02	1820 N	1707	-0-	-113	-0-	114	1	1593	2	N	-0-			-0-	
03	2015 N	1290	-0-	-725	-0-	88	1	1202	2	N	-0-			-0-	
REED UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 196474															
COMPL. DATE 05/09/2003															
TOTAL DEPTH 13100													PERF.11736 - 11746		
10	1023 N	933	-0-	-90	-0-	53	1	880	2	N	-0-			17	
11	960 N	858	-0-	-102	-0-	52	1	806	2	N	-0-			17	
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	108	1	1830	2	N	-0-			17	
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	80	1	1205	2	N	-0-			17	
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	70	1	1082	2	N	-0-			17	
*03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	2	N	-0-			17	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 196908															
COMPL. DATE 07/07/2003															
TOTAL DEPTH 11790															
PERF.11456 - 11507															
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		
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	92	1	1460	2	N	-0-		-0-		
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	74	1	1174	2	N	-0-		-0-		
12	1736 N	1462	-0-	-274	-0-	88	1	1374	2	N	-0-		-0-		
01	1550 N	1320	-0-	-230	-0-	82	1	1238	2	N	-0-		-0-		
02	1176 N	1079	-0-	-97	-0-	72	1	1007	2	N	-0-		-0-		
03	1457 N	1123	-0-	-334	-0-	76	1	1047	2	N	-0-		-0-		
TERRY "D"															
WELL #: 9															
RRCID -> 196988															
COMPL. DATE 07/20/2003															
TOTAL DEPTH 13050															
PERF.11772 - 11782															
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	N	-0-		65		
11	1050 N	944	-0-	-106	-0-	56	1	888	2	N	-0-		65		
12	1116 N	825	-0-	-291	-0-	50	1	775	2	N	-0-		65		
01	1116 N	595	-0-	-521	-0-	37	1	558	2	N	-0-		65		
02	868 N	805	-0-	-63	-0-	54	1	751	2	N	-0-		65		
*03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	117	1	1599	2	N	-0-		65		
TERRY "D"															
WELL #: 7															
RRCID -> 197141															
COMPL. DATE 05/19/2003															
TOTAL DEPTH 13050															
PERF.11756 - 11766															
10	1612 N	1086	-0-	-526	-0-	64	1	1022	2	N	-0-		40		
11	1470 N	1101	-0-	-369	-0-	66	1	1035	2	N	-0-		40		
12	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	83	1	1294	2	N	-0-		40		
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	87	1	1307	2	N	-0-		40		
02	1036 N	857	-0-	-179	-0-	57	1	800	2	N	-0-		40		
*03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	102	1	1404	2	N	-0-		40		
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 198034															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12875															
PERF.11616 - 12713															
10	2718 N	2604	-0-	-114	-0-	154	1	2450	2	N	-0-		-0-		
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	153	1	2409	2	N	-0-		-0-		
12	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	-0-		-0-		
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	173	1	2597	2	N	-0-		-0-		
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	149	1	2079	2	N	-0-		-0-		
*03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	163	1	2237	2	N	-0-		-0-		
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 198092															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12810															
PERF.11530 - 12610															
10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	144	1	2288	2	N	-0-		-0-		
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	158	1	2492	2	N	-0-		-0-		
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	178	1	2778	2	N	-0-		-0-		
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	177	1	2654	2	N	-0-		-0-		
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	179	1	2503	2	N	-0-		-0-		
*03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	191	1	2620	2	N	-0-		-0-		
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 198355															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12890															
PERF.11630 - 12693															
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	123	1	1964	2	N	-0-		-0-		
11	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	118	1	1858	2	N	-0-		-0-		
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	141	1	2197	2	N	-0-		-0-		
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	153	1	2305	2	N	-0-		-0-		
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	133	1	1854	2	N	-0-		-0-		
03	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	147	1	2011	2	N	-0-		-0-		
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 198365															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13068															
PERF.11716 - 12828															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
BARGER, H. UNIT															
				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	120027										
				WELL #:	9	RRCID ->	198712	COMPL.	DATE 10/29/2003	TOTAL	DEPTH 11660	PERF.11370	- 11376		
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
10		2201 N	1301	-0-	-900	-0-	77	1	1224	2	N	-0-			-0-
11		2430 N	1496	-0-	-934	-0-	89	1	1407	2	N	-0-			-0-
12		1767 N	1603	-0-	-164	-0-	96	1	1507	2	N	-0-			-0-
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	2	N	-0-			-0-
02		1400 N	1256	-0-	-144	-0-	84	1	1172	2	N	-0-			-0-
03		1612 N	1384	-0-	-228	-0-	94	1	1290	2	N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	199630	COMPL.	DATE 11/24/2003	TOTAL	DEPTH 11701	PERF.11316	- 11485		
10		1643 N	1588	-0-	-55	-0-	94	1	1494	2	N	-0-			-0-
11		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	167	1	2627	2	N	-0-			-0-
12		2728 N	2323	-0-	-405	-0-	140	1	2183	2	N	-0-			-0-
01		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	148	1	2220	2	N	-0-			-0-
02		2604 N	2096	-0-	-508	-0-	140	1	1956	2	N	-0-			-0-
03		2325 N	1417	-0-	-908	-0-	96	1	1321	2	N	-0-			-0-
GILLIAM UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	200005	COMPL.	DATE 12/12/2003	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11542	- 11552		
10		1364 N	1179	-0-	-185	-0-	70	1	1109	2	N	-0-			10
11		1230 N	1200	-0-	-30	-0-	72	1	1128	2	N	-0-			10
12		1426 N	1298	-0-	-128	-0-	78	1	1220	2	N	-0-			10
01		1178 N	1120	-0-	-58	-0-	70	1	1050	2	N	-0-			10
02		1120 N	873	-0-	-247	-0-	58	1	815	2	N	-0-			10
03		1302 N	936	-0-	-366	-0-	64	1	872	2	N	-0-			10
BARGER, H. UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	200113	COMPL.	DATE 01/09/2004	TOTAL	DEPTH 11710	PERF.11312	- 11390		
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	90	1	1431	2	N	-0-			-0-
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	86	1	1352	2	N	-0-			-0-
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	94	1	1465	2	N	-0-			-0-
01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	99	1	1486	2	N	-0-			-0-
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	88	1	1228	2	N	-0-			-0-
*03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	91	1	1254	2	N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	200114	COMPL.	DATE 01/16/2004	TOTAL	DEPTH 11662	PERF.11368	- 11459		
10		3100 N	6548	-0-	3448	7141	387	1	6161	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	2512	-0-	2512	9653	150	1	2362	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1620	-0-	1620	11273	97	1	1523	2	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	3333	-0-	3333	14606	208	1	3125	2	N	-0-			-0-
02		17923 X	3317	-0-	-14606	-0-	222	1	3095	2	N	-0-			-0-
03		4247 X	2466	-0-	-1781	-0-	167	1	2299	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	200747	COMPL.	DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12925	PERF.11594	- 12706		
10		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	200	1	3189	2	N	-0-			-0-
11		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	175	1	2759	2	N	-0-			-0-
12		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	154	1	2402	2	N	-0-			-0-
01		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	185	1	2787	2	N	-0-			-0-
02		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	2173	2	N	-0-			-0-
03		2356 X	2274	-0-	-82	-0-	154	1	2120	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	201601	COMPL.	DATE 03/23/2004	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11502	- 11574		
10		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	87	1	1385	2	N	-0-			17
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	N	-0-			17
12		1302 N	1165	-0-	-137	-0-	70	1	1095	2	N	-0-			17
01		1457 N	759	-0-	-698	-0-	47	1	712	2	N	-0-			17
02		1288 N	733	-0-	-555	-0-	49	1	684	2	N	-0-			17
03		1178 N	871	-0-	-307	-0-	59	1	812	2	N	-0-			17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 201834															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13110													PERF.11750 - 12822		
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
10		3069 X	370	-0-	-2699	-0-	22	1	348	2	N	-0-			-0-
11		2970 X	30	-0-	-2940	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
12		3069 X	34	-0-	-3035	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
01		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
02		2660 X	39	-0-	-2621	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
03		372 X	55	-0-	-317	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 202470															
COMPL. DATE 04/16/2004															
TOTAL DEPTH 11650													PERF.11384 - 11462		
10		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	169	1	2690	2	N	-0-			-0-
11		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	250	1	3946	2	N	-0-			-0-
12		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	224	1	3508	2	N	-0-			-0-
01		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	247	1	3712	2	N	-0-			-0-
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	199	1	2786	2	N	-0-			-0-
*03		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	134	1	1843	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 202476															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11711 - 12810		
10		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	68	1	1078	2	N	-0-			-0-
11		1110 N	991	-0-	-119	-0-	59	1	932	2	N	-0-			-0-
12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	85	1	1327	2	N	-0-			-0-
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	83	1	1255	2	N	-0-			-0-
02		924 N	324	-0-	-600	-0-	22	1	302	2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1296	-0-	-130	-0-	88	1	1208	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 202649															
COMPL. DATE 05/12/2004															
TOTAL DEPTH 11850													PERF.11576 - 11699		
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	N	-0-			-0-
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	109	1	1719	2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1535	-0-	-46	-0-	92	1	1443	2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1529	-0-	-52	-0-	95	1	1434	2	N	-0-			-0-
02		1428 N	637	-0-	-791	-0-	43	1	594	2	N	-0-			-0-
03		1550 N	483	-0-	-1067	-0-	33	1	450	2	N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 204691															
COMPL. DATE 08/16/2004															
TOTAL DEPTH 11333													PERF.11034 - 11465		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	185	-0-	185	185	13	1	172	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 205115															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12900													PERF.11654 - 12665		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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		
10		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	196	1	3284	2	N	-0-			35
11		3480 X	2953	-0-	-527	-0-	180	1	2773	2	N	-0-			35
12		3596 X	3002	-0-	-594	-0-	167	1	2835	2	N	-0-			35
01		3596 X	2965	-0-	-631	-0-	185	1	2780	2	N	-0-			35
02		3192 X	3029	-0-	-163	-0-	183	1	2846	2	N	-0-			35
03		3472 X	3123	-0-	-349	-0-	200	1	2923	2	N	-0-			35

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
REED UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 213191															
COMPL. DATE 06/01/2005															
TOTAL DEPTH 12345															
PERF.11820 - 11850															
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
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	114	1	1917	2	N	-0-				-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	143	1	2203	2	N	-0-				-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	129	1	2178	2	N	-0-				-0-
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	122	1	1835	2	N	-0-				-0-
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	120	1	1863	2	N	-0-				-0-
*03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	148	1	2171	2	N	-0-				-0-
REED UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 216524															
COMPL. DATE 07/18/2005															
TOTAL DEPTH 12160															
PERF.11690 - 11720															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
REED UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 216678															
COMPL. DATE 08/16/2005															
TOTAL DEPTH 12272															
PERF.11848 - 12133															
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	189	1	3161	2	N	-0-				20
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	203	1	3128	2	N	-0-				20
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	189	1	3195	2	N	-0-				20
01	3348 X	2839	-0-	-509	-0-	177	1	2662	2	N	-0-				20
02	3108 X	2711	-0-	-397	-0-	164	1	2547	2	N	-0-				20
03	3441 X	2808	-0-	-633	-0-	179	1	2629	2	N	-0-				20
REED UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 217273															
COMPL. DATE 09/16/2005															
TOTAL DEPTH 13320															
PERF.11860 - 12140															
10	2015 N	1761	-0-	-254	-0-	99	1	1662	2	N	-0-				-0-
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	137	1	2104	2	N	-0-				-0-
12	2480 N	1937	-0-	-543	-0-	108	1	1829	2	N	-0-				-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	144	1	2169	2	N	-0-				-0-
02	2100 N	1450	-0-	-650	-0-	88	1	1362	2	N	-0-				-0-
*03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	143	1	2093	2	N	-0-				-0-
REED UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 217888															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13150															
PERF.11663 - 12979															
10	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	413	1	6929	2	N	40				87
						44	9								
11	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	401	1	6170	2	N	74				161
						81	9								
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	390	1	6607	2	N	-0-				161
01	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	411	1	6173	2	N	-0-				161
02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	357	1	5546	2	N	-0-				161
*03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	373	1	5457	2	N	-0-				161
REED UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 217891															
COMPL. DATE 11/30/2005															
TOTAL DEPTH 13405															
PERF.11868 - 12164															
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	N	-0-				23
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-				23
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	2	N	-0-				23
01	1364 N	617	-0-	-747	-0-	39	1	578	2	N	-0-				23
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	2	N	-0-				23
03	1364 N	146	-0-	-1218	-0-	9	1	137	2	N	-0-				23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										NON-ASSOCIATED															
REED UNIT										WELL #: 9				RRCID -> 218161											
										COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13220											
										PERF.11433 - 13133															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-			58 1			968 2	N	-0-						-0-					
11		1080 N	1006	-0-	-74	-0-			61 1			945 2	N	-0-						-0-					
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-			59 1			1005 2	N	-0-						-0-					
01		1023 N	1000	-0-	-23	-0-			62 1			938 2	N	-0-						-0-					
02		952 N	946	-0-	-6	-0-			57 1			889 2	N	-0-						-0-					
03		1054 N	1026	-0-	-28	-0-			66 1			960 2	N	-0-						-0-					
BARGER, H. UNIT										WELL #: 17				RRCID -> 222056				COMPL. DATE 09/05/2006				TOTAL DEPTH 11720			
										PERF.11420 - 11574															
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			103 1			1638 2	N	-0-						-0-					
11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-			105 1			1661 2	N	-0-						-0-					
12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-			111 1			1730 2	N	-0-						-0-					
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-			115 1			1723 2	N	-0-						-0-					
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-			110 1			1537 2	N	-0-						-0-					
*03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-			117 1			1599 2	N	-0-						-0-					
BARGER "A"										WELL #: 3				RRCID -> 223609				COMPL. DATE 09/23/2006				TOTAL DEPTH 11860			
										PERF.11418 - 11494															
10		1302 N	954	-0-	-348	-0-			56 1			898 2	N	-0-						-0-					
11		1260 N	1225	-0-	-35	-0-			73 1			1152 2	N	-0-						-0-					
12		1054 N	1050	-0-	-4	-0-			63 1			987 2	N	-0-						-0-					
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			62 1			938 2	N	-0-						-0-					
02		1148 N	485	-0-	-663	-0-			32 1			453 2	N	-0-						-0-					
03		1054 N	1039	-0-	-15	-0-			71 1			968 2	N	-0-						-0-					
H. BARGER UNIT										WELL #: 14				RRCID -> 229853				COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 11725			
										PERF.11002 - 11561															
10		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-			178 1			2840 2	N	-0-						17					
11		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-			162 1			2559 2	N	-0-						17					
12		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-			154 1			2412 2	N	-0-						17					
01		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-			109 1			1638 2	N	-0-						17					
02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-			143 1			1997 2	N	-0-						17					
*03		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-			195 1			2677 2	N	-0-						17					
BARGER, H. UNIT										WELL #: 16				RRCID -> 230710				COMPL. DATE 08/14/2007				TOTAL DEPTH 11720			
										PERF.11467 - 11565															
10		1612 N	1301	-0-	-311	-0-			77 1			1224 2	N	-0-						20					
11		1920 N	933	-0-	-987	-0-			56 1			877 2	N	-0-						20					
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-			108 1			1687 2	N	-0-						20					
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-			93 1			1405 2	N	-0-						20					
02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-			119 1			1660 2	N	-0-						20					
*03		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-			163 1			2237 2	N	-0-						20					
REED UNIT										WELL #: 14				RRCID -> 230802				COMPL. DATE 07/07/2007				TOTAL DEPTH 13150			
										PERF.11368 - 12990															
10		434 N	400	-0-	-34	-0-			23 1			377 2	N	-0-						30					
11		390 N	293	-0-	-97	-0-			18 1			275 2	N	-0-						30					
12		434 N	208	-0-	-226	-0-			12 1			196 2	N	-0-						30					
01		403 N	304	-0-	-99	-0-			19 1			285 2	N	-0-						30					
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-			36 1			567 2	N	-0-						30					
*03		385 N	385	-0-	-0-	-0-			25 1			360 2	N	-0-						30					
GILLIAM UNIT 1										WELL #: 6				RRCID -> 271861				COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 12950			
										PERF.11480 - 12614															
10		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-			105 1			1677 2	N	-0-						-0-					
11		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-			102 1			1605 2	N	-0-						-0-					
12		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-			127 1			1986 2	N	-0-						-0-					
01		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-			118 1			1769 2	N	-0-						-0-					
02		1568 N	1554	-0-	-14	-0-			104 1			1450 2	N	-0-						-0-					
*03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-			124 1			1696 2	N	-0-						-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
KEY ENERGY SERVICES, LLC										458534		WELL #:		2D		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189		PERF. 4704 - 5055	
FBPCS																							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445		WELL #:		1		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12075 - 12111	
SHELLEY 'A'																							
10		2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	3				Y	-0-					-0-				
11		2010	N	1630	-0-	-380	-0-	1630	3				Y	-0-					-0-				
12		2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1869	3				Y	-0-					-0-				
01		1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3				Y	-0-					-0-				
02		1512	N	1416	-0-	-96	-0-	1416	3				Y	-0-					-0-				
03		1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1416	3				Y	-0-					-0-				
SHELLEY 'A'										WELL #:		2		RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11482 - 11833			
10		682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3				Y	-0-					-0-				
11		908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3				Y	-0-					-0-				
12		775	N	607	-0-	-168	-0-	607	3				Y	-0-					-0-				
01		718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3				Y	-0-					-0-				
02		771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3				Y	-0-					-0-				
*03		666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3				Y	-0-					-0-				
SHELLEY "A"										WELL #:		3		RRCID -> 187696		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12297		PERF.12094 - 12144			
10		3658	X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3				Y	-0-					-0-				
11		3180	X	2924	-0-	-256	-0-	2924	3				Y	-0-					-0-				
12		3286	X	2988	-0-	-298	-0-	2988	3				Y	-0-					-0-				
01		3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3				Y	-0-					-0-				
02		2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3				Y	-0-					-0-				
*03		2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3				Y	-0-					-0-				
LINN OPERATING, LLC										501480		WELL #:		1		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11252 - 11576	
THOMPSON, MILDRED																							
10		1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	2	N	-0-						-0-				
11		1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	132	1	1843	2	N	-0-						-0-				
12		1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	97	1	1787	2	N	-0-						-0-				
01		1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	92	1	1730	2	N	-0-						-0-				
02		1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	79	1	1641	2	N	-0-						-0-				
*03		1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	N	-0-						-0-				
EVERETT										WELL #:		1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11102 - 11415			
10		1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	2	N	-0-						-0-				
11		1650	N	1626	-0-	-24	-0-	85	1	1541	2	N	-0-						-0-				
12		1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	N	-0-						-0-				
01		1767	N	1562	-0-	-205	-0-	79	1	1483	2	N	-0-						-0-				
02		1512	N	1389	-0-	-123	-0-	64	1	1325	2	N	-0-						-0-				
03		1581	N	1573	-0-	-8	-0-	75	1	1498	2	N	-0-						-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, LLC															
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727															
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		
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	91 1	1744 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	112 1	1483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	86 1	1580 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	1829 N	1009	-0-	-820	-0-	51 1	958 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1484 N	719	-0-	-765	-0-	33 1	686 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1674 N	883	-0-	-791	-0-	42 1	841 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926															
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	106 1	2017 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	134 1	1940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	2697 N	1506	-0-	-1191	-0-	75 1	1431 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	99 1	1858 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	98 1	2036 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	85 1	1700 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746															
10	3038 X	2794	-0-	-244	-0-	139 1	2655 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	2940 X	2376	-0-	-564	-0-	125 1	2251 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	3038 X	2737	-0-	-301	-0-	136 1	2601 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	3038 X	2485	-0-	-553	-0-	126 1	2359 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	2688 X	2187	-0-	-501	-0-	100 1	2087 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	117 1	2350 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034															
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	145 1	2772 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	170 1	3063 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	130 1	2485 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	145 1	2726 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	127 1	2635 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	128 1	2561 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944															
10	2728 X	1819	-0-	-909	-0-	91 1	1728 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	2640 X	2300	-0-	-340	-0-	146 1	2154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	135 1	2593 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	157 1	2619 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	131 1	2722 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	141 1	2821 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610															
10	2046 N	1753	-0-	-293	-0-	87 1	1666 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	114 1	1544 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	85 1	1632 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	83 1	1552 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1540 N	1349	-0-	-191	-0-	62 1	1287 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1705 N	1337	-0-	-368	-0-	63 1	1274 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															
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	118 1	2250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	117 1	1647 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	61 1	1165 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	2356 N	1526	-0-	-830	-0-	77 1	1449 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1652 N	1547	-0-	-105	-0-	71 1	1476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	80 1	1601 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, LLC																			
THOMPSON, MILDRED																			
WELL #: 4													RRCID -> 154886						
COMPL. DATE													N/A						
TOTAL DEPTH 11900													PERF. 8390 - 10666						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 5						
RRCID -> 158916													COMPL. DATE 03/31/1996						
TOTAL DEPTH 12000													PERF. 11256 - 11820						
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-			137	1	2017	2	N	-0-				-0-	
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-			128	1	1765	2	N	-0-				-0-	
12	1674	N	1548	-0-	-126	-0-			106	1	1442	2	N	-0-				-0-	
01	2139	N	1266	-0-	-873	-0-			94	1	1172	2	N	-0-				-0-	
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-			115	1	1841	2	N	-0-				-0-	
03	1550	N	1506	-0-	-44	-0-			100	1	1406	2	N	-0-				-0-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 6						
RRCID -> 161179													COMPL. DATE 11/02/1996						
TOTAL DEPTH 11906													PERF. 11186 - 11719						
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-			115	1	2203	2	Y	-0-				-0-	
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-			98	1	1771	2	Y	-0-				-0-	
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-			61	1	1174	2	Y	-0-				-0-	
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-			66	1	1246	2	Y	-0-				-0-	
02	1000	N	1286	-0-	286	-0-			59	1	1227	2	Y	-0-				-0-	
*03	1731	N	1445	-0-	-286	-0-			69	1	1376	2	Y	-0-				-0-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 7						
RRCID -> 166312													COMPL. DATE 11/27/1997						
TOTAL DEPTH 12157													PERF. 11653 - 11997						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 8						
RRCID -> 167112													COMPL. DATE 01/17/1998						
TOTAL DEPTH 12080													PERF. 11516 - 11893						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 9						
RRCID -> 173221													COMPL. DATE 05/10/1999						
TOTAL DEPTH 12180													PERF. 11636 - 11989						
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-			159	1	3033	2	N	-0-				-0-	
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-			108	1	1954	2	N	-0-				-0-	
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-			40	1	758	2	N	-0-				-0-	
01	1643	X	1393	-0-	-250	-0-			71	1	1322	2	N	-0-				-0-	
02	1484	X	1422	-0-	-62	-0-			65	1	1357	2	N	-0-				-0-	
*03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-			172	1	3444	2	N	-0-				-0-	
EVERETT													WELL #: 8						
RRCID -> 176838													COMPL. DATE 01/12/2000						
TOTAL DEPTH 11910													PERF. 11148 - 11276						
10	1922	N	1730	-0-	-192	-0-			86	1	1644	2	N	-0-				-0-	
11	1800	N	1646	-0-	-154	-0-			86	1	1560	2	N	-0-				-0-	
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-			85	1	1630	2	N	-0-				-0-	
01	1736	N	1552	-0-	-184	-0-			79	1	1473	2	N	-0-				-0-	
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-			66	1	1382	2	N	-0-				-0-	
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-			79	1	1583	2	N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, LLC															
REED "R"															
WELL #: 2															
RRCID -> 185843															
COMPL. DATE 10/23/2001															
TOTAL DEPTH 12254													PERF.11764 - 12056		
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
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	148	1	2821	2	N	-0-				-0-
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	141	1	2554	2	N	-0-				-0-
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	N	-0-				-0-
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	137	1	2561	2	N	-0-				-0-
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	118	1	2464	2	N	-0-				-0-
*03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	136	1	2739	2	N	-0-				-0-
THOMPSON, MILDRED "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 192731															
COMPL. DATE 11/10/2002															
TOTAL DEPTH 12450													PERF.11720 - 12250		
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	N	-0-				-0-
11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	143	1	2589	2	N	-0-				-0-
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	136	1	2608	2	N	-0-				-0-
01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	127	1	2387	2	N	-0-				-0-
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	110	1	2279	2	N	-0-				-0-
*03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	N	-0-				-0-
EVERETT															
WELL #: 10H															
RRCID -> 229922															
COMPL. DATE 12/30/2006															
TOTAL DEPTH 11667													PERF.12158 - 14454		
10	14229 X	11701	-0-	-2528	-0-	583	1	11118	2	N	-0-				-0-
11	13770 X	10773	-0-	-2997	-0-	565	1	10208	2	N	-0-				-0-
12	12648 X	7889	-0-	-4759	-0-	391	1	7498	2	N	-0-				-0-
01	12648 X	9090	-0-	-3558	-0-	461	1	8629	2	N	-0-				-0-
02	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	680	1	14147	2	N	-0-				-0-
*03	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	757	1	15174	2	N	-0-				-0-
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 12H															
RRCID -> 234559															
COMPL. DATE 11/29/2007															
TOTAL DEPTH 11564													PERF.12102 - 14931		
10	12307 X	9698	-0-	-2609	-0-	483	1	9215	2	N	-0-				24
11	11910 X	11375	-0-	-535	-0-	596	1	10779	2	N	-0-				24
12	12307 X	7376	-0-	-4931	-0-	366	1	7010	2	N	-0-				24
01	12276 X	10317	-0-	-1959	-0-	523	1	9794	2	N	-0-				24
02	11088 X	10278	-0-	-810	-0-	471	1	9807	2	N	-0-				24
03	11749 X	10592	-0-	-1157	-0-	503	1	10089	2	N	-0-				24
MILDRED THOMPSON "A"															
WELL #: 4H															
RRCID -> 245115															
COMPL. DATE 10/21/2008															
TOTAL DEPTH 11997													PERF.11960 - 13645		
10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	288	1	5498	2	N	-0-				41
11	5550 X	5291	-0-	-259	-0-	277	1	5014	2	N	-0-				41
12	5735 X	5570	-0-	-165	-0-	276	1	5294	2	N	-0-				41
01	5735 X	5121	-0-	-614	-0-	259	1	4862	2	N	-0-				41
02	5180 X	4747	-0-	-433	-0-	218	1	4529	2	N	-0-				41
03	5735 X	5094	-0-	-641	-0-	242	1	4852	2	N	-0-				41
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 13H															
RRCID -> 249225															
COMPL. DATE 01/20/2009															
TOTAL DEPTH 11631													PERF.12144 - 14840		
10	8401 X	7968	-0-	-433	-0-	397	1	7571	2	N	-0-				115
11	8130 X	6447	-0-	-1683	-0-	338	1	6109	2	N	-0-				115
12	8401 X	8024	-0-	-377	-0-	398	1	7626	2	N	-0-				115
01	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	597	1	11182	2	N	-0-				115
02	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	457	1	9498	2	N	-0-				115
*03	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	548	1	10992	2	N	-0-				115
EVERETT															
WELL #: 12H															
RRCID -> 255705															
COMPL. DATE 02/17/2010															
TOTAL DEPTH 11634													PERF.11910 - 14210		
10	7254 X	7094	-0-	-160	-0-	353	1	6741	2	N	-0-				-0-
11	7020 X	6928	-0-	-92	-0-	363	1	6565	2	N	-0-				-0-
12	7161 X	7134	-0-	-27	-0-	354	1	6780	2	N	-0-				-0-
01	7161 X	6686	-0-	-475	-0-	339	1	6347	2	N	-0-				-0-
02	6468 X	6330	-0-	-138	-0-	290	1	6040	2	N	-0-				-0-
03	7161 X	6819	-0-	-342	-0-	324	1	6495	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, LLC														
MILDRED THOMPSON "A"														
//CONT.// 32950 285														
//CONT.// 501480														
WELL #: 11														
RRCID -> 256522														
COMPL. DATE 02/21/2010														
TOTAL DEPTH 13546														
PERF.11820 - 13100														
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	
10	4712 X	4203	-0-	-509	-0-	209 1	3994 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4560 X	3800	-0-	-760	-0-	199 1	3601 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	267 1	5115 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4557 X	3979	-0-	-578	-0-	202 1	3777 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	160 1	3329 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	165 1	3318 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MILDRED THOMPSON GU														
WELL #: 15														
RRCID -> 257388														
COMPL. DATE 04/10/2010														
TOTAL DEPTH 12935														
PERF.11304 - 12785														
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	291 1	5545 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5610 X	5384	-0-	-226	-0-	282 1	5102 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5797 X	5514	-0-	-283	-0-	273 1	5241 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	5797 X	5025	-0-	-772	-0-	255 1	4770 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	250 1	5209 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	289 1	5800 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MILDRED THOMPSON GU														
WELL #: 16														
RRCID -> 257392														
COMPL. DATE 05/28/2010														
TOTAL DEPTH 12850														
PERF.11376 - 12730														
10	4743 X	4040	-0-	-703	-0-	201 1	3839 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4230 X	4037	-0-	-193	-0-	212 1	3825 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	4371 X	4145	-0-	-226	-0-	205 1	3940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4247 X	3848	-0-	-399	-0-	195 1	3653 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3780 X	3613	-0-	-167	-0-	166 1	3447 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	4185 X	3896	-0-	-289	-0-	185 1	3711 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MILDRED THOMPSON "A"														
WELL #: 6H														
RRCID -> 257531														
COMPL. DATE 04/23/2010														
TOTAL DEPTH 12246														
PERF.12180 - 15440														
10	14043 X	9432	-0-	-4611	-0-	470 1	8962 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	149	
11	13590 X	5646	-0-	-7944	-0-	296 1	5350 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	149	
12	14043 X	7512	-0-	-6531	-0-	372 1	7140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	149	
01	14043 X	5323	-0-	-8720	-0-	270 1	5053 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	149	
02	10892 X	6694	-0-	-4198	-0-	307 1	6387 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	149	
03	9424 X	6619	-0-	-2805	-0-	314 1	6305 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	149	
MILDRED THOMPSON														
WELL #: 11														
RRCID -> 258442														
COMPL. DATE 06/04/2010														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.11385 - 12628														
10	3193 X	2814	-0-	-379	-0-	140 1	2674 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3030 X	2680	-0-	-350	-0-	141 1	2539 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	140 1	2688 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3069 X	2546	-0-	-523	-0-	129 1	2417 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	111 1	2304 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	128 1	2568 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 258867														
COMPL. DATE 07/10/2010														
TOTAL DEPTH 10308														
PERF.10600 - 14626														
10	12803 X	12303	-0-	-500	-0-	577 1	11691 2	N	32	30	1		13	
						35 9								
11	12390 X	11910	-0-	-480	-0-	549 1	11361 2	N	-0-	13	1		-0-	
12	12710 X	12054	-0-	-656	-0-	547 1	11507 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	12617 X	11816	-0-	-801	-0-	545 1	11271 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	11116 X	10759	-0-	-357	-0-	498 1	10261 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	12307 X	11721	-0-	-586	-0-	539 1	11182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, LLC														
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 17														
RRCID -> 258871														
COMPL. DATE 07/12/2010														
TOTAL DEPTH 12914														
PERF.11288 - 12720														
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	
10	5952 X	5031	-0-	-921	-0-	251 1	4780 2	Y	-0-				-0-	
11	5670 X	4800	-0-	-870	-0-	252 1	4548 2	Y	-0-				-0-	
12	5549 X	4662	-0-	-887	-0-	231 1	4431 2	Y	-0-				-0-	
01	5301 X	4032	-0-	-1269	-0-	204 1	3828 2	Y	-0-				-0-	
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	182 1	3786 2	Y	-0-				-0-	
*03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	196 1	3936 2	Y	-0-				-0-	
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 21														
RRCID -> 260583														
COMPL. DATE 09/27/2010														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF.11532 - 12814														
10	3782 X	3570	-0-	-212	-0-	178 1	3392 2	Y	-0-				-0-	
11	3630 X	3356	-0-	-274	-0-	176 1	3180 2	Y	-0-				-0-	
12	3720 X	3241	-0-	-479	-0-	161 1	3080 2	Y	-0-				-0-	
01	3565 X	3437	-0-	-128	-0-	174 1	3263 2	Y	-0-				-0-	
02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	143 1	2970 2	Y	-0-				-0-	
*03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	159 1	3183 2	Y	-0-				-0-	
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 262213														
COMPL. DATE 03/18/2011														
TOTAL DEPTH 10221														
PERF.10603 - 14124														
10	11904 X	11158	-0-	-746	-0-	523 1	10600 2	N	32	24	1		14	
						35 9								
11	11310 X	10770	-0-	-540	-0-	496 1	10274 2	N	-0-	14	1		-0-	
12	11687 X	10857	-0-	-830	-0-	493 1	10364 2	N	-0-				-0-	
01	11532 X	10684	-0-	-848	-0-	493 1	10191 2	N	-0-				-0-	
02	10276 X	9618	-0-	-658	-0-	445 1	9173 2	N	-0-				-0-	
03	11160 X	10491	-0-	-669	-0-	482 1	10009 2	N	-0-				-0-	
L 0 NETTLES-QUINN (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 262505														
COMPL. DATE 07/14/2011														
TOTAL DEPTH 10297														
PERF.10798 - 12686														
10	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	305 1	6182 2	N	-0-				-0-	
11	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	285 1	5911 2	N	-0-				-0-	
12	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	289 1	6086 2	N	-0-				-0-	
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	261 1	5401 2	N	-0-				-0-	
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	246 1	5062 2	N	-0-				-0-	
*03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	283 1	5871 2	N	-0-				-0-	
L 0 NETTLES-MILES (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 263117														
COMPL. DATE 07/13/2011														
TOTAL DEPTH 10407														
PERF.10692 - 15022														
10	11749 X	10321	-0-	-1428	-0-	485 1	9836 2	N	-0-				-0-	
11	11370 X	10630	-0-	-740	-0-	490 1	10140 2	N	-0-				-0-	
12	11532 X	10882	-0-	-650	-0-	494 1	10388 2	N	-0-				-0-	
01	11315 X	10548	-0-	-767	-0-	487 1	10061 2	N	-0-				-0-	
02	10052 X	9459	-0-	-593	-0-	438 1	9021 2	N	-0-				-0-	
03	10974 X	10236	-0-	-738	-0-	470 1	9766 2	N	-0-				-0-	
BURLESON-MCBAY														
WELL #: 7H														
RRCID -> 265699														
COMPL. DATE 01/16/2011														
TOTAL DEPTH 10432														
PERF.10760 - 14360														
10	9052 X	4937	-0-	-4115	-0-	228 1	4633 2	Y	69	97	1		11	
						76 9								
11	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	427 1	8832 2	Y	-0-				11	
12	9021 X	8101	-0-	-920	-0-	362 1	7620 2	Y	108				119	
						119 9								
01	8587 X	8046	-0-	-541	-0-	365 1	7548 2	Y	121	115	1		125	
						133 9								
02	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	352 1	7250 2	Y	119	116	1		128	
						131 9								
*03	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	374 1	7757 2	Y	65	116	1		77	
						72 9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC EVA HUFFMAN GAS UNIT														//CONT.// 32950 285 650201 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 186365		CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2001		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1851	2	N	-0-			-0-					23					
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1681	2	N	-0-			-0-					23					
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	2152	2	N	-0-			-0-					23					
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2290	2	N	-0-			-0-					23					
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1998	2	N	-0-			-0-					23					
*03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2055	2	N	-0-			-0-					23					
EVA HUFFMAN GAS UNIT																						WELL #:	5	RRCID -> 187155	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					33					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					33					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					33					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					33					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					33					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					33					
HUFFMAN, EVA GAS UNIT																						WELL #:	3	RRCID -> 187357	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-					
EVA HUFFMAN GAS UNIT																						WELL #:	4	RRCID -> 189832	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-			-0-					115					
11	510 N	384	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	8	1	376	2	N	-0-			-0-					115					
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-			-0-					115					
01	434 N	381	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-			-0-					115					
02	364 N	303	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	6	1	297	2	N	-0-			-0-					115					
03	496 N	359	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	7	1	352	2	N	-0-			-0-					115					
STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY A																						828082 WELL #:	1	RRCID -> 233523	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098
10	2945 X	2333	-0-	-0-	-612	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-					160					
11	2850 X	2273	-0-	-0-	-577	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-					160					
12	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			-0-					160					
01	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			-0-					160					
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			-0-					160					
*03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-					160					
WATSON																						WELL #:	3	RRCID -> 250680	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					28					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					28					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					28					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					28					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					28					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					28					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				//CONT.//		828082									
ROGERS				WELL #:		3		RRCID -> 250959		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10244 - 11053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343 2		N	-0-		60			
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1608 2		N	-0-		60			
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		1467 2		N	-0-		60			
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454 2		N	-0-		60			
02	1512 N	1240	-0-	-272	-0-		1240 2		N	-0-		60			
*03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		1786 2		N	-0-		60			

ROGERS GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 256234		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10158 - 11202	
10	4495 X	2835	-0-	-1660	-0-		2835 2		N	-0-		50			
11	4470 X	3095	-0-	-1375	-0-		3095 2		N	-0-		50			
12	4619 X	2870	-0-	-1749	-0-		2870 2		N	-0-		50			
01	4619 X	2090	-0-	-2529	-0-		2090 2		N	-0-		50			
02	3220 X	2247	-0-	-973	-0-		2247 2		N	-0-		50			
03	3193 X	3006	-0-	-187	-0-		3006 2		N	-0-		50			

ROGERS GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 262891		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10157 - 10878	
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		1745 2		N	-0-		25			
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1612 2		N	-0-		25			
12	1736 N	1411	-0-	-325	-0-		1411 2		N	-0-		25			
01	1736 N	1365	-0-	-371	-0-		1365 2		N	-0-		25			
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522 2		N	-0-		25			
03	1426 N	979	-0-	-447	-0-		979 2		N	-0-		25			

WATSON				WELL #:		4		RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10835 - 11167	
10	3007 X	2924	-0-	-83	-0-		2924 2		N	-0-		-0-			
11	2910 X	2617	-0-	-293	-0-		2617 2		N	-0-		-0-			
12	3007 X	2767	-0-	-240	-0-		2767 2		N	-0-		-0-			
01	2914 X	2763	-0-	-151	-0-		2763 2		N	-0-		-0-			
02	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-		2525 2		N	-0-		-0-			
03	2759 N	2682	-0-	-77	-0-		2682 2		N	-0-		-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
WORTHY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 087512		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680	
10	2511 X	2363	-0-	-148	-0-		111 1	2252 2	Y	-0-	3 1	5			
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-		123 1	2551 2	Y	2		7			
12	2356 X	1860	-0-	-496	-0-		92 1	1767 2	Y	1		8			
01	2356 X	1778	-0-	-578	-0-		93 1	1684 2	Y	1		9			
02	2492 X	2056	-0-	-436	-0-		106 1	1949 2	Y	1	3 1	7			
03	2759 X	2221	-0-	-538	-0-		110 1	2110 2	Y	1		8			

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 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	
10	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	-0-		237 1	4807 2	Y		1		7 1				14	
11	4920 X	4277	-0-	-643	-0-	-0-		196 1	4078 2	Y		3						17	
12	5084 X	4093	-0-	-991	-0-	-0-		202 1	3888 2	Y		3						20	
01	5084 X	4203	-0-	-881	-0-	-0-		221 1	3979 2	Y		3						23	
*02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	-0-		228 1	4205 2	Y		2		7 1				18	
03	4712 X	4448	-0-	-264	-0-	-0-		220 1	4226 2	Y		2						20	
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 8516 - 8681	
10	3224 X	2751	-0-	-473	-0-	-0-		129 1	2621 2	Y		1		4 1				9	
11	3120 X	2492	-0-	-628	-0-	-0-		114 1	2376 2	Y		2						11	
12	3224 X	2766	-0-	-458	-0-	-0-		137 1	2627 2	Y		2						13	
01	3224 X	442	-0-	-2782	-0-	-0-		23 1	419 2	Y		-0-						13	
02	2968 X	1164	-0-	-1804	-0-	-0-		60 1	1104 2	Y		-0-		4 1				9	
03	2759 X	1793	-0-	-966	-0-	-0-		89 1	1703 2	Y		1						10	
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8494 - 12746	
10	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	-0-		366 1	7408 2	Y		10		10 1				29	
11	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	-0-		332 1	6911 2	Y		5						34	
12	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	-0-		349 1	6713 2	Y		5						39	
01	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	-0-		294 1	5290 2	Y		4						43	
02	5264 X	2924	-0-	-2340	-0-	-0-		151 1	2772 2	Y		1		13 1				31	
*03	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	-0-		344 1	6610 2	Y		5						36	
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF. 8574 - 12745	
10	4371 X	4290	-0-	-81	-0-	-0-		202 1	4087 2	Y		1		5 1				12	
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-		197 1	4110 2	Y		3						15	
12	4650 X	3269	-0-	-1381	-0-	-0-		161 1	3106 2	Y		2						17	
01	4650 X	2270	-0-	-2380	-0-	-0-		119 1	2149 2	Y		2						19	
*02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-		178 1	3274 2	Y		1		6 1				14	
*03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-		190 1	3652 2	Y		1						15	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"														CPTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 3														NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 190846														CAPACITY			
COMPL. DATE 08/09/2002														TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840			
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	
10	1457 X	562	-0-	-895	-0-	26	1	536	2	Y	-0-	2	1			3	
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1681	2	Y	1					4	
						1	9										
12	1581 X	798	-0-	-783	-0-	39	1	758	2	Y	1					5	
						1	9										
01	1581 X	748	-0-	-833	-0-	39	1	708	2	Y	1					6	
						1	9										
02	1652 N	1160	-0-	-492	-0-	60	1	1100	2	Y	-0-	2	1			4	
*03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1865	2	Y	1					5	
						1	9										
WORTHY GAS UNIT														WELL #: 9			
RRCID -> 192954														COMPL. DATE 08/03/2002			
TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910																	
10	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	50	1	1019	2	Y	-0-	2	1			3	
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	Y	1					4	
						1	9										
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	Y	1					5	
						1	9										
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1166	2	Y	1					6	
						1	9										
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	-0-	2	1			4	
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	Y	-0-					4	
WORTHY GAS UNIT														WELL #: 8			
RRCID -> 192983														COMPL. DATE 08/16/2002			
TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810																	
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	Y	-0-	2	1			5	
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	Y	1					6	
						1	9										
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	116	1	2228	2	Y	2					8	
						2	9										
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	117	1	2108	2	Y	2					10	
						2	9										
*02	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	113	1	2080	2	Y	1	3	1			8	
						1	9										
*03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1668	2	Y	1					9	
						1	9										
HUFFMAN "B"														WELL #: 9			
RRCID -> 193046														COMPL. DATE 10/19/2002			
TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170																	
10	837 N	631	-0-	-206	-0-	30	1	601	2	Y	-0-	2	1			3	
11	750 N	602	-0-	-148	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					3	
12	930 N	626	-0-	-304	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					3	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	1					4	
						1	9										
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	-0-	1	1			3	
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	Y	-0-					3	
HUFFMAN "B"														WELL #: 19			
RRCID -> 193052														COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200																	
10	2139 X	1763	-0-	-376	-0-	83	1	1680	2	Y	-0-	4	1			7	
11	2070 X	1885	-0-	-185	-0-	86	1	1798	2	Y	1					8	
						1	9										
12	1736 X	1642	-0-	-94	-0-	81	1	1560	2	Y	1					9	
						1	9										
01	1767 N	1487	-0-	-280	-0-	78	1	1408	2	Y	1					10	
						1	9										
02	1764 N	884	-0-	-880	-0-	46	1	838	2	Y	-0-	3	1			7	
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-					7	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"			//CONT.// 32950 285 //CONT.// 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	103	1	2085	2	Y	-0-	2	1		4
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2172	2	Y	1				5
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	133	1	2556	2	Y	2				7
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	129	1	2327	2	Y	2				9
*02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	104	1	1916	2	Y	1	3	1		7
*03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	2094	2	Y	1				8
HUFFMAN "B"			WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A				
10	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	213	1	4316	2	Y	1	5	1		12
11	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	266	1	5533	2	Y	4				16
12	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	334	1	6415	2	Y	4				20
01	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	371	1	6680	2	Y	6				26
*02	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	363	1	6684	2	Y	2	8	1		20
*03	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	388	1	7447	2	Y	3				23
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A				
10	4743 X	2836	-0-	-1907	-0-	133	1	2702	2	Y	1	6	1		14
11	4590 X	1226	-0-	-3364	-0-	56	1	1169	2	Y	1				15
12	4743 X	1035	-0-	-3708	-0-	51	1	983	2	Y	1				16
01	4743 X	782	-0-	-3961	-0-	41	1	740	2	Y	1				17
02	1820 X	971	-0-	-849	-0-	50	1	921	2	Y	-0-	5	1		12
03	2015 X	623	-0-	-1392	-0-	31	1	592	2	Y	-0-				12
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8642 - 12880				
10	3286 X	2332	-0-	-954	-0-	110	1	2222	2	Y	-0-	3	1		7
11	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	187	1	3895	2	Y	3				10
12	2914 X	2321	-0-	-593	-0-	115	1	2205	2	Y	1				11
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	216	1	3891	2	Y	3				14
*02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	185	1	3407	2	Y	1	4	1		11
*03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	151	1	2903	2	Y	1				12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163		PERF.12290 - 12950			
M	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
10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	100 1	2020 2	Y	-0-	10 1			41
11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	85 1	1776 2	Y	1				42
						1 9							
12	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	87 1	1680 2	Y	1				43
						1 9							
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	109 1	1958 2	Y	2				45
						2 9							
*02	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	107 1	1970 2	Y	1	11 1			35
						1 9							
03	2108 X	1615	-0-	-493	-0-	80 1	1534 2	Y	1				36
						1 9							

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12000 - 13099			
10	10850 X	6724	-0-	-4126	-0-	316 1	6407 2	Y	1	9 1			18
						1 9							
11	10500 X	5413	-0-	-5087	-0-	248 1	5162 2	Y	3				21
						3 9							
12	7564 X	6323	-0-	-1241	-0-	312 1	6007 2	Y	4				25
						4 9							
01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	362 1	6521 2	Y	5				30
						6 9							
*02	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	316 1	5823 2	Y	2	9 1			23
						2 9							
*03	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	275 1	5284 2	Y	2				25
						2 9							

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8631 - 12900			
10	1829 X	1001	-0-	-828	-0-	47 1	954 2	Y	-0-	2 1			4
11	1620 X	962	-0-	-658	-0-	44 1	917 2	Y	1				5
						1 9							
12	1302 X	1167	-0-	-135	-0-	58 1	1108 2	Y	1				6
						1 9							
01	1302 X	42	-0-	-1260	-0-	2 1	40 2	Y	-0-				6
02	616 N	41	-0-	-575	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	2 1			4
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-				4

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8557 - 12960			
10	992 X	711	-0-	-281	-0-	33 1	678 2	Y	-0-	1 1			3
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	74 1	1547 2	Y	1				4
						1 9							
12	3100 N	3686	-0-	586	586	182 1	3502 2	Y	2				6
						2 9							
01	2227 N	1641	-0-	-586	-0-	86 1	1554 2	Y	1				7
						1 9							
02	1512 N	888	-0-	-624	-0-	46 1	842 2	Y	-0-	2 1			5
*03	3100 N	4998	-0-	1898	1898	247 1	4749 2	Y	2				7
						2 9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCIA OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// 32950 285 881167 WELL #: 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 195626	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL	DEPTH 13390	PERF.12180	- 13250								
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
10	9641 X	7032	-0-	-2609	-0-		331 1	6700 2	Y		1		12 1				25
11	9330 X	8427	-0-	-903	-0-		386 1	8035 2	Y		5						30
12	9641 X	5624	-0-	-4017	-0-		278 1	5342 2	Y		4						34
01	9176 X	6300	-0-	-2876	-0-		331 1	5963 2	Y		5						39
*02	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-		326 1	5997 2	Y		2		12 1				29
03	5983 X	5552	-0-	-431	-0-		275 1	5275 2	Y		2						31

HUFFMAN "B"				WELL #: 10	RRCID -> 196349	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL	DEPTH 13196	PERF.13010	- 13020							
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		98 1	1978 2	Y		-0-		1 1				1
11	870 N	679	-0-	-191	-0-		31 1	648 2	Y		-0-						1
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		6 1	125 2	Y		-0-						1
01	1426 N	348	-0-	-1078	-0-		18 1	330 2	Y		-0-						1
*02	2800 N	2925	-0-	125	125		151 1	2773 2	Y		1						2
							1 9										
*03	1780 N	1655	-0-	-125	-0-		82 1	1572 2	Y		1						3
							1 9										

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 196684	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL	DEPTH 13040	PERF. 8527	- 12850							
10	3317 X	1370	-0-	-1947	-0-		64 1	1306 2	Y		-0-		3 1				5
11	1500 X	601	-0-	-899	-0-		28 1	573 2	Y		-0-						5
12	1550 X	1311	-0-	-239	-0-		65 1	1245 2	Y		1						6
							1 9										
01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-		138 1	2486 2	Y		2						8
							2 9										
*02	2800 N	4702	-0-	1902	1902		242 1	4458 2	Y		2		2 1				8
							2 9										
*03	3100 N	3525	-0-	425	2327		174 1	3350 2	Y		1						9
							1 9										

HUFFMAN "B"				WELL #: 7	RRCID -> 197369	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL	DEPTH 13130	PERF.11844	- 12970							
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		90 1	1831 2	Y		-0-		2 1				5
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		101 1	2111 2	Y		1						6
							1 9										
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-		141 1	2704 2	Y		2						8
							2 9										
01	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-		158 1	2838 2	Y		2						10
							2 9										
02	2072 N	1959	-0-	-113	-0-		101 1	1857 2	Y		1		3 1				8
							1 9										
*03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-		117 1	2242 2	Y		1						9
							1 9										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"														CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 14														RRCID -> 197371				CAPACITY				COMPL. DATE 04/30/2003				TOTAL DEPTH 13171				PERF.11862 - 13000			
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												
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52	1	1061	2	Y	-0-		2	1		3												
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			45	1	943	2	Y	1					4												
											1	9																					
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52	1	1001	2	Y	1					5												
											1	9																					
01	1116	N	692	-0-	-424	-0-	-0-	-0-			36	1	655	2	Y	1					6												
											1	9																					
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	-0-	-0-			45	1	830	2	Y	-0-		2	1		4												
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	911	2	Y	-0-					4												
HUFFMAN "B"														WELL #: 13				RRCID -> 197373				COMPL. DATE 06/11/2003				TOTAL DEPTH 13220				PERF.13050 - 13070			
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			212	1	4297	2	Y	1		6	1		13												
											1	9																					
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			173	1	3602	2	Y	2					15												
											2	9																					
12	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	-0-	-0-			109	1	2094	2	Y	1					16												
											1	9																					
01	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	-0-	-0-			102	1	1832	2	Y	2					18												
											2	9																					
02	4228	X	932	-0-	-3296	-0-	-0-	-0-			48	1	884	2	Y	-0-		6	1		12												
03	4495	X	1003	-0-	-3492	-0-	-0-	-0-			50	1	953	2	Y	-0-					12												
HUFFMAN "B"														WELL #: 12				RRCID -> 197961				COMPL. DATE 07/10/2003				TOTAL DEPTH 13326				PERF.12089 - 13160			
10	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	-0-	-0-			48	1	972	2	Y	-0-		2	1		4												
11	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	-0-	-0-			50	1	1051	2	Y	1					5												
											1	9																					
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52	1	993	2	Y	1					6												
											1	9																					
01	1023	N	622	-0-	-401	-0-	-0-	-0-			33	1	589	2	Y	-0-					6												
02	1036	N	325	-0-	-711	-0-	-0-	-0-			17	1	308	2	Y	-0-		2	1		4												
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	897	2	Y	-0-					4												
O'DONNELL														WELL #: 1				RRCID -> 198385				COMPL. DATE 07/31/2003				TOTAL DEPTH 13522				PERF.12163 - 13330			
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	-0-	-0-			25	1	500	2	Y	-0-		1	1		2												
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	-0-	-0-			38	1	785	2	Y	1					3												
											1	9																					
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			34	1	657	2	Y	-0-					3												
01	527	N	125	-0-	-402	-0-	-0-	-0-			7	1	118	2	Y	-0-					3												
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32	1	584	2	Y	-0-		1	1		2												
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			27	1	511	2	Y	-0-					2												
WORTHY GAS UNIT														WELL #: 7				RRCID -> 200013				COMPL. DATE 08/26/2003				TOTAL DEPTH 12950				PERF.11966 - 12790			
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			332	1	6723	2	Y	1		9	1		19												
											1	9																					
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			368	1	7660	2	Y	5					24												
											6	9																					
12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			399	1	7681	2	Y	5					29												
											6	9																					
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			302	1	5441	2	Y	4					33												
											4	9																					
*02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			360	1	6627	2	Y	2		10	1		25												
											2	9																					
*03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			411	1	7901	2	Y	3					28												
											3	9																					

05/16/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 559

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 881167 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 200018		CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2003				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930						
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
10 11	815 N 1063 N	815 1063	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	38 49	1 1	777 1013	2 2	Y Y	-0- 1	2 1				3 4
12 01 02 *03	744 N 744 N 924 N 225 N	568 511 164 225	-0- -0- -0- -0-	-176 -233 -760 -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	28 27 8 11	1 1 1 1	540 484 156 214	2 2 2 2	Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0-			1 1		4 4 3 3
HUFFMAN "B"					WELL #:	16	RRCID -> 200136	COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130						
10 11	2263 X 2190 X	1994 2010	-0- -0-	-269 -180	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	94 92	1 1	1900 1917	2 2	Y Y	-0- 1	3 1				5 6
12 01 *02 *03	2178 X 2170 X 1917 N 2744 N	2178 2013 1917 2744	-0- -0- -0- -0-	-0- -157 -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	108 106 99 136	1 1 1 1	2069 1905 1817 2607	2 2 2 2	Y Y Y Y	1 2 1 1			3 1		7 9 7 8
WORTHY GAS UNIT					WELL #:	12	RRCID -> 200723	COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017						
10 11 12 01 *02 *03	6727 X 6510 X 6727 X 6727 X 5971 X 6132 X	6341 6020 5948 6040 5971 6132	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-386 -490 -779 -687 -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	298 276 294 317 307 303	1 1 1 1 1 1	6042 5740 5650 5717 5658 5827	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	1 4 4 5 5 2	10 1	1			21 25 29 34 29 31
WORTHY GAS UNIT					WELL #:	18	RRCID -> 201798	COMPL. DATE 08/25/2004				TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970						
10 11 12 01 *02 *03	4947 X 3330 X 6076 X 6076 X 1241 X 1157 X	4947 1032 566 891 1241 1157	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -2298 -5510 -5185 -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	233 47 28 47 64 57	1 1 1 1 1 1	4713 984 538 843 1177 1100	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	1 1 -0- 1 -0- -0-	4 1	1			10 11 11 12 8 8
HUFFMAN "B"					WELL #:	15	RRCID -> 202022	COMPL. DATE 03/25/2005				TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059						
10 11 12 01 *02 *03	155 N 183 N 258 N 321 N 215 N 75 N	155 183 258 321 215 75	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	7 8 13 17 11 4	1 1 1 1 1 1	148 175 245 304 204 71	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY O'DONNELL "A"													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 285 881167 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 204831													COMPL. DATE 06/24/2004				TOTAL DEPTH 13207				PERF.12166 - 13040											
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															
10	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	50	1	1020	2	Y	-0-		2	1			3															
11	1350 N	915	-0-	-435	-0-	42	1	872	2	Y	1						4															
						1	9																									
12	992 N	941	-0-	-51	-0-	46	1	894	2	Y	1						5															
						1	9																									
01	1085 N	936	-0-	-149	-0-	49	1	886	2	Y	1						6															
						1	9																									
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	Y	-0-		2	1			4															
*03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	110	1	2105	2	Y	1						5															
						1	9																									

O'DONNELL "A"													WELL #: 2				RRCID -> 204832				COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 13175				PERF.11918 - 12990			
10	744 N	196	-0-	-548	-0-	9	1	187	2	Y	-0-		1	1			1															
11	510 N	108	-0-	-402	-0-	5	1	103	2	Y	-0-						1															
12	217 N	89	-0-	-128	-0-	4	1	85	2	Y	-0-						1															
01	186 N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	Y	-0-						1															
02	112 N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-						1															
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-						1															

WORTHY GAS UNIT													WELL #: 11				RRCID -> 205805				COMPL. DATE 04/28/2004				TOTAL DEPTH 13095				PERF.11896 - 12900			
10	992 N	535	-0-	-457	-0-	25	1	510	2	Y	-0-		2	1			3															
11	780 N	550	-0-	-230	-0-	25	1	525	2	Y	-0-						3															
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	1						4															
						1	9																									
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	1						5															
						1	9																									
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	Y	-0-		2	1			3															
*03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	912	2	Y	-0-						3															

HUFFMAN "B"													WELL #: 18				RRCID -> 205847				COMPL. DATE 08/12/2004				TOTAL DEPTH 13432				PERF.11900 - 13230			
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-						1															
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	2	Y	-0-						1															
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-						1															
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	10	1	185	2	Y	-0-						1															
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	6	1	116	2	Y	-0-						1															
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-						1															

MCMICHAEL													WELL #: 1				RRCID -> 206051				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 11731				PERF.11510 - 11530			
10	1426 N	777	-0-	-649	-0-	777	2			N	-0-						254															
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-						254															
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-						254															
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-						254															
02	1932 N	1474	-0-	-458	-0-	1474	2			N	-0-						254															
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-						254															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190					
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
10	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	140 1	2843 2	Y	1	5 1			10
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	145 2	3013 2	Y	2				12
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	203 3	3907 2	Y	3				15
01	2976 X	2319	-0-	-657	-0-	122 2	2195 2	Y	2				17
*02	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	133 1	2447 2	Y	1	5 1			13
*03	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	123 1	2367 2	Y	1				14

HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A					
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-				162
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-				162
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-				162
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-				162
02	896 N	448	-0-	-448	-0-	448 2		N	-0-				162
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-				162

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220					
10	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	82 1	1666 2	Y	-0-	2 1			4
11	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	68 1	1418 2	Y	1				5
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	78 1	1496 2	Y	1				6
01	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	82 1	1472 2	Y	1				7
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	73 1	1352 2	Y	1	2 1			6
*03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	77 1	1476 2	Y	1				7

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260					
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	107 1	2174 2	Y	-0-	4 1			7
11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	117 2	2429 2	Y	2				9
12	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	124 2	2378 2	Y	2				11
01	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	148 2	2670 2	Y	2				13
*02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	119 1	2186 2	Y	1	4 1			10
*03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	99 1	1893 2	Y	1				11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT													//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 20		NON-ASSOCIATED RRCID -> 221721		CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		CNTY: FREESTONE PERF.11609 - 12020	
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					
10	3007 X	1910	-0-		-1097	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-	4	1			7					
11	2852 X	2852	-0-		-0-	-0-	131	1	2719	2	Y	2					9					
							2	9														
12	2821 X	2174	-0-		-647	-0-	107	1	2066	2	Y	1					10					
							1	9														
01	2821 X	1819	-0-		-1002	-0-	96	1	1722	2	Y	1					11					
							1	9														
02	2660 X	2589	-0-		-71	-0-	133	1	2455	2	Y	1	3	1			9					
							1	9														
03	2945 X	2681	-0-		-264	-0-	133	1	2547	2	Y	1					10					
							1	9														
WORTHY GAS UNIT					WELL #:	19	RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776									
10	3379 X	1934	-0-		-1445	-0-	91	1	1843	2	Y	-0-	4	1			9					
11	3690 X	2743	-0-		-947	-0-	126	1	2615	2	Y	2					11					
							2	9														
12	3813 X	1871	-0-		-1942	-0-	92	1	1778	2	Y	1					12					
							1	9														
01	3813 X	2661	-0-		-1152	-0-	140	1	2519	2	Y	2					14					
							2	9														
02	3108 X	2162	-0-		-946	-0-	111	1	2050	2	Y	1	4	1			11					
							1	9														
03	2821 X	1479	-0-		-1342	-0-	73	1	1405	2	Y	1					12					
							1	9														
WORTHY GAS UNIT					WELL #:	23	RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11690 - 12238									
10	5487 X	4653	-0-		-834	-0-	219	1	4433	2	Y	1	7	1			14					
							1	9														
11	5476 X	5476	-0-		-0-	-0-	251	1	5222	2	Y	3					17					
							3	9														
12	5580 X	5126	-0-		-454	-0-	253	1	4870	2	Y	3					20					
							3	9														
01	5580 X	2975	-0-		-2605	-0-	156	1	2817	2	Y	2					22					
							2	9														
*02	6696 X	6696	-0-		-0-	-0-	345	1	6349	2	Y	2	7	1			17					
							2	9														
03	5487 X	5206	-0-		-281	-0-	257	1	4947	2	Y	2					19					
							2	9														
HUFFMAN "B"					WELL #:	23	RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11867 - 12360									
10	6417 X	5027	-0-		-1390	-0-	236	1	4790	2	Y	1	8	1			17					
							1	9														
11	5700 X	4861	-0-		-839	-0-	223	1	4635	2	Y	3					20					
							3	9														
12	5363 X	5174	-0-		-189	-0-	256	1	4915	2	Y	3					23					
							3	9														
01	5760 X	5760	-0-		-0-	-0-	303	1	5453	2	Y	4					27					
							4	9														
02	4620 X	4586	-0-		-34	-0-	236	1	4348	2	Y	2	8	1			21					
							2	9														
03	5022 X	4857	-0-		-165	-0-	240	1	4615	2	Y	2					23					
							2	9														

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										945936											
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #:		1 L		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9787 - 11976	
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	4575 X	4575	-0-		-0-		-0-		4575	2			Y	-0-						-0-	
11	4448 X	4448	-0-		-0-		-0-		4448	2			Y	-0-						-0-	
12	4668 X	4668	-0-		-0-		-0-		4668	2			Y	-0-						-0-	
01	4464 X	4011	-0-		-453		-0-		4011	2			Y	-0-						-0-	
02	4032 X	2139	-0-		-1893		-0-		2139	2			Y	-0-						-0-	
03	4464 X	1964	-0-		-2500		-0-		1964	2			Y	-0-						-0-	

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11172		- 12847				
10	172 N	172	-0-		-0-		-0-		172	2			Y	-0-						-0-	
11	160 N	160	-0-		-0-		-0-		160	2			Y	-0-						-0-	
12	155 N	146	-0-		-9		-0-		146	2			Y	-0-						-0-	
01	158 N	158	-0-		-0-		-0-		158	2			Y	-0-						-0-	
02	140 N	135	-0-		-5		-0-		135	2			Y	-0-						-0-	
*03	163 N	163	-0-		-0-		-0-		163	2			Y	-0-						-0-	

FAILS GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10532		- 11650				
10	1961 N	1961	-0-		-0-		-0-		1961	2			N	-0-						28	
11	2311 N	2311	-0-		-0-		-0-		2311	2			N	-0-						28	
12	2251 N	2251	-0-		-0-		-0-		2251	2			N	-0-						28	
01	1953 N	1886	-0-		-67		-0-		1886	2			N	-0-						28	
02	1876 N	441	-0-		-1435		-0-		441	2			N	-0-						28	
03	2077 N	945	-0-		-1132		-0-		945	2			N	-0-						28	

REED "R"					WELL #:		1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11274		- 11495				
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-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				
10	1736 N	1618	-0-		-118		-0-		1618	2			Y	-0-						-0-	
11	1680 N	1405	-0-		-275		-0-		1405	2			Y	-0-						-0-	
12	1612 N	1284	-0-		-328		-0-		1284	2			Y	-0-						-0-	
01	1612 N	1318	-0-		-294		-0-		1318	2			Y	-0-						-0-	
02	1316 N	1233	-0-		-83		-0-		1233	2			Y	-0-						-0-	
*03	1487 N	1487	-0-		-0-		-0-		1487	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				
10	186 N	127	-0-		-59		-0-		127	2			N	-0-						32	
11	131 N	131	-0-		-0-		-0-		131	2			N	-0-						32	
12	124 N	117	-0-		-7		-0-		117	2			N	-0-						32	
01	124 N	73	-0-		-51		-0-		73	2			N	-0-						32	
02	112 N	74	-0-		-38		-0-		74	2			N	-0-						32	
03	124 N	88	-0-		-36		-0-		88	2			N	-0-						32	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
HUDSON "A"																			
WELL #: 1										RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8364 - 11684			
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			
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					204			
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					204			
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					204			
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					204			
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					204			
*03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					204			

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 10521 - 12848	
10	3410 X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-			
11	3300 X	2864	-0-	-436	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-			
12	3286 X	3072	-0-	-214	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-			
01	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-			
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-			
*03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-			

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846		PERF. 8622 - 11728	
10	4433 X	3200	-0-	-1233	-0-	3200	2			N	-0-					-0-			
11	4500 X	4245	-0-	-255	-0-	4245	2			N	-0-					-0-			
12	4650 X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2			N	-0-					-0-			
01	4650 X	2218	-0-	-2432	-0-	2218	2			N	-0-					-0-			
02	3976 X	1269	-0-	-2707	-0-	1269	2			N	-0-					-0-			
03	4402 X	668	-0-	-3734	-0-	668	2			N	-0-					-0-			

HUDSON "A"										WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8356 - 11509	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 11746	
10	3875 X	2497	-0-	-1378	-0-	2497	2			N	-0-					67			
11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					67			
12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					67			
01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					67			
02	5124 X	4271	-0-	-853	-0-	4271	2			N	-0-					67			
03	5673 X	4055	-0-	-1618	-0-	4055	2			N	-0-					67			

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700	
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-			
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-			
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-			
01	2325 N	1145	-0-	-1180	-0-	1145	2			N	-0-					-0-			
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-			
*03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760																			
M	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032																			
10	2542 N	2371	-0-	-171	-0-	2371	2					Y	-0-					-0-	
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2					Y	-0-					-0-	
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2					Y	-0-					-0-	
01	2356 N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2					Y	-0-					-0-	
02	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2					Y	-0-					-0-	
03	2790 N	2418	-0-	-372	-0-	2418	2					Y	-0-					-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570																			
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2					N	-0-					166	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2					N	-0-					166	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2					N	-0-					166	
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2					N	-0-					166	
02	168 N	82	-0-	-86	-0-	82	2					N	-0-					166	
03	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2					N	-0-					166	

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596																			
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2					N	-0-					80	
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2					N	-0-					80	
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2					N	-0-					80	
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2					N	-0-					80	
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2					N	-0-					80	
*03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	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																			
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2					N	-0-					-0-	
11	1170 N	658	-0-	-512	-0-	658	2					N	-0-					-0-	
12	837 N	588	-0-	-249	-0-	588	2					N	-0-					-0-	
01	744 N	475	-0-	-269	-0-	475	2					N	-0-					-0-	
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	526	2					N	-0-					-0-	
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2					N	-0-					-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700																			
10	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2					N	-0-					100	
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2					N	-0-					100	
12	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2					N	-0-					100	
01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2					N	-0-					100	
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2					N	-0-					100	
*03	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2					N	-0-					100	

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376																			
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2					N	-0-					33	
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2					N	-0-					33	
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2					N	-0-					33	
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2					N	-0-					33	
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2					N	-0-					33	
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2					N	-0-					33	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572													
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	M	PROD	AMT	BALANCE
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-		77
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-		77
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-		77
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-		77
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-		77
*03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-		77
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585													
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-		94
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-		94
12	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-		94
01	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-		94
02	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-		94
*03	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-		94
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760													
10	1922 N	1678	-0-	-244	-0-	1678	2			N	-0-		102
11	1770 N	1463	-0-	-307	-0-	1463	2			N	-0-		102
12	1767 N	1453	-0-	-314	-0-	1453	2			N	-0-		102
01	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	1320	2			N	-0-		102
02	1372 N	1200	-0-	-172	-0-	1200	2			N	-0-		102
03	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2			N	-0-		102
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396													
10	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-		-0-
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-		-0-
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-		-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-		-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-		-0-
*03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574															
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	BALANCE
10		2821 X	1838	-0-	-983	-0-	1838	2			N	-0-			27
11		2700 X	2024	-0-	-676	-0-	2024	2			N	-0-			27
12		2759 X	2320	-0-	-439	-0-	2320	2			N	-0-			27
01		2759 X	1836	-0-	-923	-0-	1836	2			N	-0-			27
02		2492 X	1619	-0-	-873	-0-	1619	2			N	-0-			27
03		2325 X	1796	-0-	-529	-0-	1796	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	
10		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-			92
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			92
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			92
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			92
02		140 N	49	-0-	-91	-0-	49	2			N	-0-			92
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			92
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710	
10		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
11		2700 X	2697	-0-	-3	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
12		2852 X	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
01		2852 X	2418	-0-	-434	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
02		2520 N	2507	-0-	-13	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
*03		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702	
10		558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-			77
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-			77
12		558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-			77
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			77
02		476 N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-			77
*03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966														
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	EOM BALANCE
0														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-		1
11	270 N	106	-0-	-164	-0-	106	2				N	-0-		1
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2				N	-0-		1
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2				N	-0-		1
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-		1
03	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2				N	-0-		1
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 10338 - 11726	
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2				N	-0-		-0-
11	4650 X	4614	-0-	-36	-0-	4614	2				N	-0-		-0-
12	4805 X	4337	-0-	-468	-0-	4337	2				N	-0-		-0-
01	4805 X	3899	-0-	-906	-0-	3899	2				N	-0-		-0-
02	4340 X	4164	-0-	-176	-0-	4164	2				N	-0-		-0-
03	4774 X	4260	-0-	-514	-0-	4260	2				N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11443 - 11596	
10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2				N	-0-		40
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2				N	-0-		40
12	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2				N	-0-		40
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2				N	-0-		40
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2				N	-0-		40
*03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2				N	-0-		40
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11480 - 11736	
10	1674 N	1053	-0-	-621	-0-	1053	2				N	-0-		150
11	1620 N	1128	-0-	-492	-0-	1128	2				N	-0-		150
12	1550 N	1073	-0-	-477	-0-	1073	2				N	-0-		150
01	1054 N	881	-0-	-173	-0-	881	2				N	-0-		150
02	1064 N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2				N	-0-		150
03	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2				N	-0-		150
HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660	
10	1271 N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2				N	-0-		67
11	1200 N	992	-0-	-208	-0-	992	2				N	-0-		67
12	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2				N	-0-		67
01	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2				N	-0-		67
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2				N	-0-		67
03	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2				N	-0-		67
HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936															
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11704 - 11902							
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	
10		1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2				N	-0-					-0-	
11		1020 N	950	-0-	-70	-0-	950	2				N	-0-					-0-	
12		1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	2				N	-0-					-0-	
01		992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2				N	-0-					-0-	
02		896 N	840	-0-	-56	-0-	840	2				N	-0-					-0-	
*03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2				N	-0-					-0-	

WIEBOLT				WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12053 - 12330							
10		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2				Y	-0-					3	
11		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2				Y	-0-					3	
12		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2				Y	-0-					3	
01		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2				Y	-0-					3	
02		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2				Y	-0-					3	
*03		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2				Y	-0-					3	

MCSWANE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11106 - 12128							
10		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2				N	-0-					2	
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2				N	-0-					2	
12		1581 N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2				N	-0-					2	
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2				N	-0-					2	
02		1428 N	1341	-0-	-87	-0-	1341	2				N	-0-					2	
*03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2				N	-0-					2	

MCWATTERS, T. H.				WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012		PERF.10928 - 12870							
10		2914 N	2838	-0-	-76	-0-	2838	2				Y	-0-					-0-	
11		2730 N	2691	-0-	-39	-0-	2691	2				Y	-0-					-0-	
12		2697 N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2				Y	-0-					-0-	
01		2852 N	2764	-0-	-88	-0-	2764	2				Y	-0-					-0-	
02		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2				Y	-0-					-0-	
*03		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2				Y	-0-					-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10744 - 12870							
10		1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2				Y	-0-					-0-	
11		1140 N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2				Y	-0-					-0-	
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2				Y	-0-					-0-	
01		1116 N	982	-0-	-134	-0-	982	2				Y	-0-					-0-	
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2				Y	-0-					-0-	
*03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2				Y	-0-					-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11518 - 12805							
10		5642 X	3355	-0-	-2287	-0-	3355	2				Y	-0-					-0-	
11		5460 X	4726	-0-	-734	-0-	4726	2				Y	-0-					-0-	
12		5394 X	2343	-0-	-3051	-0-	2343	2				Y	-0-					-0-	
01		5053 X	4611	-0-	-442	-0-	4611	2				Y	-0-					-0-	
02		4424 X	3369	-0-	-1055	-0-	3369	2				Y	-0-					-0-	
03		4898 X	2613	-0-	-2285	-0-	2613	2				Y	-0-					-0-	

THOMPSON, C. C.				WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10616 - 12823							
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				Y	-0-					-0-	
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2				Y	-0-					-0-	
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2				Y	-0-					-0-	
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2				Y	-0-					-0-	
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				Y	-0-					-0-	
*03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									BALANCE
10	3994 X	3994 -0-	-0-	-0-	3994 2	Y	-0-					-0-
11	3729 X	3729 -0-	-0-	-0-	3729 2	Y	-0-					-0-
12	3748 X	3748 -0-	-0-	-0-	3748 2	Y	-0-					-0-
01	3405 X	3405 -0-	-0-	-0-	3405 2	Y	-0-					-0-
02	2212 X	1620 -0-	-592	-0-	1620 2	Y	-0-					-0-
*03	3200 X	3200 -0-	-0-	-0-	3200 2	Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785												
10	4169 X	4169 -0-	-0-	-0-	4169 2	Y	-0-					-0-
11	3934 X	3934 -0-	-0-	-0-	3934 2	Y	-0-					-0-
12	3958 X	3958 -0-	-0-	-0-	3958 2	Y	-0-					-0-
01	3813 X	3241 -0-	-572	-0-	3241 2	Y	-0-					-0-
02	3989 X	3989 -0-	-0-	-0-	3989 2	Y	-0-					-0-
*03	4233 X	4233 -0-	-0-	-0-	4233 2	Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795												
10	2914 X	2543 -0-	-371	-0-	2543 2	Y	-0-					-0-
11	2820 X	1308 -0-	-1512	-0-	1308 2	Y	-0-					-0-
12	2821 X	2015 -0-	-806	-0-	2015 2	Y	-0-					-0-
01	2728 X	2201 -0-	-527	-0-	2201 2	Y	-0-					-0-
02	2486 N	2486 -0-	-0-	-0-	2486 2	Y	-0-					-0-
*03	2463 N	2463 -0-	-0-	-0-	2463 2	Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801												
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848												
10	1953 N	1953 -0-	-0-	-0-	1953 2	Y	-0-					-0-
11	1590 N	1558 -0-	-32	-0-	1558 2	Y	-0-					-0-
12	1860 N	1413 -0-	-447	-0-	1413 2	Y	-0-					-0-
01	1953 N	1892 -0-	-61	-0-	1892 2	Y	-0-					-0-
02	1925 N	1925 -0-	-0-	-0-	1925 2	Y	-0-					-0-
*03	1853 N	1853 -0-	-0-	-0-	1853 2	Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028												
10	3677 X	3677 -0-	-0-	-0-	3677 2	Y	-0-					-0-
11	3374 X	3374 -0-	-0-	-0-	3374 2	Y	-0-					-0-
12	3226 X	3226 -0-	-0-	-0-	3226 2	Y	-0-					-0-
01	3534 X	3032 -0-	-502	-0-	3032 2	Y	-0-					-0-
02	3192 X	2923 -0-	-269	-0-	2923 2	Y	-0-					-0-
03	3534 X	3277 -0-	-257	-0-	3277 2	Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908												
10	20489 X	8702 -0-	-11787	-0-	8702 2	Y	-0-					-0-
11	8229 X	8229 -0-	-0-	-0-	8229 2	Y	-0-					-0-
12	6624 X	6624 -0-	-0-	-0-	6624 2	Y	-0-					-0-
01	6379 X	6379 -0-	-0-	-0-	6379 2	Y	-0-					-0-
02	6652 X	6652 -0-	-0-	-0-	6652 2	Y	-0-					-0-
*03	8103 X	8103 -0-	-0-	-0-	8103 2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																				
NEWSOM, C. A. ESTATE																				
WELL #: 12											RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10618 - 12752			
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	
10	3100	N	3220	-0-	-	120	120	3220	2				Y	-0-					-0-	
11	3000	N	3372	-0-	-	372	492	3372	2				Y	-0-					-0-	
12	3100	N	3155	-0-	-	55	547	3155	2				Y	-0-					-0-	
01	3605	X	3058	-0-	-	-547	-0-	3058	2				Y	-0-					-0-	
02	2579	X	2579	-0-	-	-0-	-0-	2579	2				Y	-0-					-0-	
*03	2737	X	2737	-0-	-	-0-	-0-	2737	2				Y	-0-					-0-	
EPPEs, FRED R.											WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10512 - 12756	
10	4309	X	4198	-0-	-	-111	-0-	4198	2				Y	-0-					-0-	
11	4782	X	4782	-0-	-	-0-	-0-	4782	2				Y	-0-					-0-	
12	4309	X	2879	-0-	-	-1430	-0-	2879	2				Y	-0-					-0-	
01	4309	X	1941	-0-	-	-2368	-0-	1941	2				Y	-0-					-0-	
02	3892	X	3402	-0-	-	-490	-0-	3402	2				Y	-0-					-0-	
*03	4491	X	4491	-0-	-	-0-	-0-	4491	2				Y	-0-					-0-	
SCHILL, MARY JANE											WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF. 8506 - 8977	
10	1815	N	1815	-0-	-	-0-	-0-	1815	2				Y	-0-					-0-	
11	1786	N	1786	-0-	-	-0-	-0-	1786	2				Y	-0-					-0-	
12	1833	N	1833	-0-	-	-0-	-0-	1833	2				Y	-0-					-0-	
01	1808	N	1808	-0-	-	-0-	-0-	1808	2				Y	-0-					-0-	
02	1626	N	1626	-0-	-	-0-	-0-	1626	2				Y	-0-					-0-	
*03	1824	N	1824	-0-	-	-0-	-0-	1824	2				Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.											WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11065 - 12871	
10	2976	X	2848	-0-	-	-128	-0-	2848	2				Y	-0-					-0-	
11	2926	X	2926	-0-	-	-0-	-0-	2926	2				Y	-0-					-0-	
12	3106	X	3106	-0-	-	-0-	-0-	3106	2				Y	-0-					-0-	
01	2852	N	2827	-0-	-	-25	-0-	2827	2				Y	-0-					-0-	
02	2688	N	2046	-0-	-	-642	-0-	2046	2				Y	-0-					-0-	
03	2976	N	2707	-0-	-	-269	-0-	2707	2				Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT											WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10746 - 12828	
10	2821	N	2744	-0-	-	-77	-0-	2744	2				Y	-0-					-0-	
11	2820	N	2682	-0-	-	-138	-0-	2682	2				Y	-0-					-0-	
12	2914	N	2624	-0-	-	-290	-0-	2624	2				Y	-0-					-0-	
01	2759	N	2500	-0-	-	-259	-0-	2500	2				Y	-0-					-0-	
02	2492	N	2383	-0-	-	-109	-0-	2383	2				Y	-0-					-0-	
03	2635	N	2616	-0-	-	-19	-0-	2616	2				Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE											WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789	
10	5270	X	5163	-0-	-	-107	-0-	5163	2				Y	-0-					-0-	
11	5100	X	4673	-0-	-	-427	-0-	4673	2				Y	-0-					-0-	
12	5177	X	2902	-0-	-	-2275	-0-	2902	2				Y	-0-					-0-	
01	5177	X	3833	-0-	-	-1344	-0-	3833	2				Y	-0-					-0-	
02	4676	X	1445	-0-	-	-3231	-0-	1445	2				Y	-0-					-0-	
03	5177	X	1936	-0-	-	-3241	-0-	1936	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.																																												
MCSWANE GAS UNIT																																												
WELL #: 3															RRCID -> 181864					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13034					PERF.12068 - 12912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																								
10	4030 X	3493	-0-	-537	-0-		3493	2				Y	-0-							9																								
11	3630 X	3010	-0-	-620	-0-		3010	2				Y	-0-							9																								
12	3224 X	3177	-0-	-47	-0-		3177	2				Y	-0-							9																								
01	3503 X	2994	-0-	-509	-0-		2994	2				Y	-0-							9																								
02	3164 X	2450	-0-	-714	-0-		2450	2				Y	-0-							9																								
*03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-		3606	2		113	9	Y	103		72	1				40																								
THOMPSON, C. C.																				WELL #: 10					RRCID -> 181996					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12955					PERF.10745 - 12827				
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-		2552	2				Y	-0-							-0-																								
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		2433	2				Y	-0-							-0-																								
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2223	2				Y	-0-							-0-																								
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590	2				Y	-0-							-0-																								
02	924 N	505	-0-	-419	-0-		505	2				Y	-0-							-0-																								
*03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	2				Y	-0-							-0-																								
THOMPSON, C. C.																				WELL #: 9					RRCID -> 182058					COMPL. DATE 03/03/2007					TOTAL DEPTH 12990					PERF. 8291 - 12916				
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		3100	2				Y	-0-							-0-																								
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-		3088	2				Y	-0-							-0-																								
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-		3093	2				Y	-0-							-0-																								
01	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-		2674	2				Y	-0-							-0-																								
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-		2415	2				Y	-0-							-0-																								
*03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-		2471	2				Y	-0-							-0-																								
COCHRUM GAS UNIT																				WELL #: 6					RRCID -> 182151					COMPL. DATE 05/04/2007					TOTAL DEPTH 13070					PERF. 8370 - 12825				
10	6479 X	5346	-0-	-1133	-0-		5346	2				Y	-0-							-0-																								
11	6270 X	4461	-0-	-1809	-0-		4461	2				Y	-0-							-0-																								
12	6479 X	5045	-0-	-1434	-0-		5045	2				Y	-0-							-0-																								
01	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-		7274	2				Y	-0-							-0-																								
02	4816 X	4167	-0-	-649	-0-		4167	2				Y	-0-							-0-																								
03	5332 X	5098	-0-	-234	-0-		5098	2				Y	-0-							-0-																								
MCWATTERS, T. H.																				WELL #: 13					RRCID -> 182223					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12975					PERF.10555 - 12795				
10	1705 N	1683	-0-	-22	-0-		1683	2				Y	-0-							-0-																								
11	1650 N	1621	-0-	-29	-0-		1621	2				Y	-0-							-0-																								
12	1705 N	1663	-0-	-42	-0-		1663	2				Y	-0-							-0-																								
01	1674 N	1643	-0-	-31	-0-		1643	2				Y	-0-							-0-																								
02	1512 N	1481	-0-	-31	-0-		1481	2				Y	-0-							-0-																								
03	1674 N	1643	-0-	-31	-0-		1643	2				Y	-0-							-0-																								
MCWATTERS, T. H.																				WELL #: 12					RRCID -> 182814					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13005					PERF.10776 - 12792				
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-		2834	2				Y	-0-							-0-																								
11	2250 X	1508	-0-	-742	-0-		1508	2				Y	-0-							-0-																								
12	2325 X	2187	-0-	-138	-0-		2187	2				Y	-0-							-0-																								
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-		2520	2				Y	-0-							-0-																								
02	2100 X	1985	-0-	-115	-0-		1985	2				Y	-0-							-0-																								
03	2325 X	1931	-0-	-394	-0-		1931	2				Y	-0-							-0-																								
NEWSOM, C. A. ESTATE																				WELL #: 14					RRCID -> 182835					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12900					PERF.10782 - 12786				
10	1395 N	1322	-0-	-73	-0-		1322	2				Y	-0-							-0-																								
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1533	2				Y	-0-							-0-																								
12	1457 N	1433	-0-	-24	-0-		1433	2				Y	-0-							-0-																								
01	1333 N	985	-0-	-348	-0-		985	2				Y	-0-							-0-																								
02	1428 N	1002	-0-	-426	-0-		1002	2				Y	-0-							-0-																								
03	1426 N	1145	-0-	-281	-0-		1145	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 #:		5	RRCID ->	182898	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL	DEPTH	12056	PERF.10956	- 11702
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		682 X	426	-0-	-256	-0-	426 2		Y	-0-				-0-
11		420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2		Y	-0-				-0-
12		589 N	460	-0-	-129	-0-	460 2		Y	-0-				-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-				-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-				-0-
*03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID ->	183282	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL	DEPTH	12984	PERF. 8344	- 12841
10		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		Y	-0-				-0-
11		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		Y	-0-				-0-
12		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		Y	-0-				-0-
01		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		Y	-0-				-0-
02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		Y	-0-				-0-
03		3100 X	3046	-0-	-54	-0-	3046 2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	183349	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13070	PERF. 8555	- 12836
10		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319 2		Y	-0-				-0-
11		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2		Y	-0-				-0-
12		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2		Y	-0-				-0-
01		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2		Y	-0-				-0-
02		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2		Y	-0-				-0-
*03		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		17	RRCID ->	183519	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.10728	- 12748
10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		Y	-0-				-0-
11		2580 X	2300	-0-	-280	-0-	2300 2		Y	-0-				-0-
12		4371 X	2440	-0-	-1931	-0-	2440 2		Y	-0-				-0-
01		4371 X	2300	-0-	-2071	-0-	2300 2		Y	-0-				-0-
02		3948 X	2338	-0-	-1610	-0-	2338 2		Y	-0-				-0-
03		3255 X	2251	-0-	-1004	-0-	2251 2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		18	RRCID ->	183542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12914	PERF.10510	- 12776
10		4526 X	3132	-0-	-1394	-0-	3132 2		Y	-0-				-0-
11		4380 X	2378	-0-	-2002	-0-	2378 2		Y	-0-				-0-
12		4371 X	3236	-0-	-1135	-0-	3236 2		Y	-0-				-0-
01		4340 X	3004	-0-	-1336	-0-	3004 2		Y	-0-				-0-
02		3416 X	3406	-0-	-10	-0-	3406 2		Y	-0-				-0-
*03		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID ->	183897	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL	DEPTH	13014	PERF. 8346	- 12915
10		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2		Y	-0-				-0-
11		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		Y	-0-				-0-
12		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		Y	-0-				-0-
01		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		Y	-0-				-0-
02		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		Y	-0-				-0-
*03		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		16	RRCID ->	183987	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12895	PERF.10600	- 12765
10		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2		Y	-0-				-0-
11		1860 X	1064	-0-	-796	-0-	1064 2		Y	-0-				-0-
12		1922 X	346	-0-	-1576	-0-	346 2		Y	-0-				-0-
01		1922 X	266	-0-	-1656	-0-	266 2		Y	-0-				-0-
02		1736 X	398	-0-	-1338	-0-	398 2		Y	-0-				-0-
03		1922 X	270	-0-	-1652	-0-	270 2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 2														
RRCID -> 184173														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13020														
PERF.11410 - 12838														
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	
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-		-0-	
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-		-0-	
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-		-0-	
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-		-0-	
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-		-0-	
*03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-		-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 13														
RRCID -> 184312														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13026														
PERF.10728 - 12751														
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-		-0-	
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-		-0-	
12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			Y	-0-		-0-	
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-		-0-	
02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-		-0-	
*03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 15														
RRCID -> 184315														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12920														
PERF.10716 - 12785														
10	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			Y	-0-		-0-	
11	3210 X	2577	-0-	-633	-0-	2577	2			Y	-0-		-0-	
12	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2			Y	-0-		-0-	
01	3317 X	2573	-0-	-744	-0-	2573	2			Y	-0-		-0-	
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-		-0-	
03	2914 X	2894	-0-	-20	-0-	2894	2			Y	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 17														
RRCID -> 184427														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF.10496 - 12812														
10	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			Y	-0-		-0-	
11	1890 N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			Y	-0-		-0-	
12	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			Y	-0-		-0-	
01	1922 N	1621	-0-	-301	-0-	1621	2			Y	-0-		-0-	
02	1652 N	1629	-0-	-23	-0-	1629	2			Y	-0-		-0-	
03	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 18														
RRCID -> 184952														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12970														
PERF.10992 - 12911														
10	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			Y	-0-		-0-	
11	3450 X	3093	-0-	-357	-0-	3093	2			Y	-0-		-0-	
12	3565 X	3241	-0-	-324	-0-	3241	2			Y	-0-		-0-	
01	3565 X	3037	-0-	-528	-0-	3037	2			Y	-0-		-0-	
02	3136 X	2884	-0-	-252	-0-	2884	2			Y	-0-		-0-	
03	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			Y	-0-		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 20														
RRCID -> 185053														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12962														
PERF.10582 - 12907														
10	3968 X	3819	-0-	-149	-0-	3819	2			Y	-0-		-0-	
11	3840 X	3704	-0-	-136	-0-	3704	2			Y	-0-		-0-	
12	3937 X	3680	-0-	-257	-0-	3680	2			Y	-0-		-0-	
01	3906 X	3542	-0-	-364	-0-	3542	2			Y	-0-		-0-	
02	3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3419	2			Y	-0-		-0-	
03	3813 X	3690	-0-	-123	-0-	3690	2			Y	-0-		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 19														
RRCID -> 185129														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12959														
PERF.10768 - 12805														
10	5115 X	4259	-0-	-856	-0-	4259	2			Y	-0-		-0-	
11	4830 X	4357	-0-	-473	-0-	4357	2			Y	-0-		-0-	
12	4991 X	4449	-0-	-542	-0-	4449	2			Y	-0-		-0-	
01	4991 X	4239	-0-	-752	-0-	4239	2			Y	-0-		-0-	
02	4284 X	3881	-0-	-403	-0-	3881	2			Y	-0-		-0-	
03	4495 X	4268	-0-	-227	-0-	4268	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																					
BARNARD GAS UNIT																					
										WELL #:		2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 12886	
M	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				
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-				
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-				
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-				
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-				
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-				
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-				

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #:		21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10764 - 12810	
10	6262 X	5166	-0-	-1096	-0-	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-				
11	6030 X	4661	-0-	-1369	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-				
12	6076 X	5096	-0-	-980	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-				
01	6076 X	4154	-0-	-1922	-0-	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-				
02	5012 X	4561	-0-	-451	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-				
03	5177 X	4687	-0-	-490	-0-	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-				

THOMPSON, C. C.										WELL #:		12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10643 - 12920	
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-				
11	900 N	798	-0-	-102	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-				
12	899 N	797	-0-	-102	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-				
01	868 N	737	-0-	-131	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-				
02	756 N	577	-0-	-179	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-				
03	806 N	541	-0-	-265	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-				

EPPE, FRED R.										WELL #:		8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10710 - 12820	
10	496 N	240	-0-	-256	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-				
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-				
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-				
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-				
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-				
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-				

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #:		22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10706 - 12753	
10	2542 N	2094	-0-	-448	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-				
11	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-				
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-				
01	2108 N	1838	-0-	-270	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-				
02	2156 N	1588	-0-	-568	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-				
*03	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-				

COCHRUM GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10674 - 12792	
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-				
11	3900 X	3470	-0-	-430	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-				
12	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-				
01	4030 X	2683	-0-	-1347	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-				
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-				
*03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-				

CAGLE GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11088 - 12881	
10	4402 X	3932	-0-	-470	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-				
11	4200 X	3739	-0-	-461	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-				
12	4278 X	3845	-0-	-433	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-				
01	4278 X	3292	-0-	-986	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-				
02	3864 X	3710	-0-	-154	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-				
*03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	-0-	4122	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 #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766															
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
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-				-0-
11	4680 X	4668	-0-	-12	-0-	4668	2			Y	-0-				-0-
12	4836 X	3704	-0-	-1132	-0-	3704	2			Y	-0-				-0-
01	4836 X	2808	-0-	-2028	-0-	2808	2			Y	-0-				-0-
02	4368 X	2583	-0-	-1785	-0-	2583	2			Y	-0-				-0-
03	4836 X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2			Y	-0-				-0-
THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743															
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-				-0-
11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			Y	-0-				-0-
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-				-0-
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-				-0-
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-				-0-
*03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839															
10	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-				-0-
11	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			Y	-0-				-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-				-0-
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-				-0-
02	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			Y	-0-				-0-
03	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			Y	-0-				-0-
EPPE, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838															
10	3255 X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			Y	-0-				-0-
11	2940 X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2			Y	-0-				-0-
12	3038 X	2507	-0-	-531	-0-	2507	2			Y	-0-				-0-
01	3038 X	2212	-0-	-826	-0-	2212	2			Y	-0-				-0-
02	2716 X	2002	-0-	-714	-0-	2002	2			Y	-0-				-0-
03	2728 X	2433	-0-	-295	-0-	2433	2			Y	-0-				-0-
EPPE, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935															
10	4123 X	3503	-0-	-620	-0-	3503	2			Y	-0-				-0-
11	3990 X	3902	-0-	-88	-0-	3902	2			Y	-0-				-0-
12	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			Y	-0-				-0-
01	3782 X	2700	-0-	-1082	-0-	2700	2			Y	-0-				-0-
02	3640 X	2483	-0-	-1157	-0-	2483	2			Y	-0-				-0-
03	4867 X	2850	-0-	-2017	-0-	2850	2			Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888															
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-				-0-
11	2100 N	1691	-0-	-409	-0-	1691	2			Y	-0-				-0-
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-				-0-
01	2418 N	2161	-0-	-257	-0-	2161	2			Y	-0-				-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-				-0-
*03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976															
10	4681 X	3828	-0-	-853	-0-	3828	2			Y	-0-				-0-
11	4530 X	2600	-0-	-1930	-0-	2600	2			Y	-0-				-0-
12	4681 X	2989	-0-	-1692	-0-	2989	2			Y	-0-				-0-
01	4526 X	3056	-0-	-1470	-0-	3056	2			Y	-0-				-0-
02	3444 X	3234	-0-	-210	-0-	3234	2			Y	-0-				-0-
03	3813 X	3610	-0-	-203	-0-	3610	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC.																								
KNIGHT "B" II GAS UNIT																								
WELL #: 2													RRCID -> 187590			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 13060			PERF.10972 - 12010		
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		
10	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2							N	-0-						-0-			
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2							N	-0-						-0-			
12	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2							N	-0-						-0-			
01	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2							N	-0-						-0-			
02	1428 N	1394	-0-	-34	-0-	1394	2							N	-0-						-0-			
*03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2							N	-0-						-0-			
POLLARD, J. M.																								
WELL #: 18													RRCID -> 187772			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12992			PERF.10606 - 12880		
10	3100 N	3147	-0-	47	2036	3147	2							Y	-0-						-0-			
11	4396 X	2360	-0-	-2036	-0-	2360	2							Y	-0-						-0-			
12	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2							Y	-0-						-0-			
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2							Y	-0-						-0-			
02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2							Y	-0-						-0-			
*03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2							Y	-0-						-0-			
COCHRUM GAS UNIT																								
WELL #: 9													RRCID -> 187805			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13075			PERF.10720 - 12939		
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2							Y	-0-						-0-			
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2							Y	-0-						-0-			
12	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2							Y	-0-						-0-			
01	3286 X	3269	-0-	-17	-0-	3269	2							Y	-0-						-0-			
02	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2							Y	-0-						-0-			
*03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2							Y	-0-						-0-			
KINDON GAS UNIT #1																								
WELL #: 5													RRCID -> 187810			COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 13055			PERF. 8372 - 12844		
10	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2							Y	-0-						-0-			
11	1140 X	908	-0-	-232	-0-	908	2							Y	-0-						-0-			
12	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2							Y	-0-						-0-			
01	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2							Y	-0-						-0-			
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2							Y	-0-						-0-			
03	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	2							Y	-0-						-0-			
MCWATTERS, T. H.																								
WELL #: 20													RRCID -> 187825			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12970			PERF.10690 - 12839		
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2							Y	-0-						-0-			
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2							Y	-0-						-0-			
12	1674 N	1446	-0-	-228	-0-	1446	2							Y	-0-						-0-			
01	1643 N	1268	-0-	-375	-0-	1268	2							Y	-0-						-0-			
02	1456 N	898	-0-	-558	-0-	898	2							Y	-0-						-0-			
*03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2							Y	-0-						-0-			
COCHRUM GAS UNIT																								
WELL #: 7													RRCID -> 187839			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13075			PERF.10750 - 12884		
10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2							Y	-0-						-0-			
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2							Y	-0-						-0-			
12	2759 X	2202	-0-	-557	-0-	2202	2							Y	-0-						-0-			
01	2914 X	573	-0-	-2341	-0-	573	2							Y	-0-						-0-			
02	2828 X	2674	-0-	-154	-0-	2674	2							Y	-0-						-0-			
03	3131 X	2749	-0-	-382	-0-	2749	2							Y	-0-						-0-			
THOMPSON, C. C.																								
WELL #: 11													RRCID -> 188266			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12962			PERF.10604 - 12824		
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2							Y	-0-						-0-			
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2							Y	-0-						-0-			
12	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2							Y	-0-						-0-			
01	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2							Y	-0-						-0-			
02	3220 X	2554	-0-	-666	-0-	2554	2							Y	-0-						-0-			
03	3565 X	3207	-0-	-358	-0-	3207	2							Y	-0-						-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820														
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
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-			-0-
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-			-0-
12	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-			-0-
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-			-0-
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-			-0-
*03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962														
10	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			Y	-0-			-0-
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			Y	-0-			-0-
12	3968 X	2324	-0-	-1644	-0-	2324	2			Y	-0-			-0-
01	3968 X	1993	-0-	-1975	-0-	1993	2			Y	-0-			-0-
02	3584 X	1983	-0-	-1601	-0-	1983	2			Y	-0-			-0-
03	3968 X	2108	-0-	-1860	-0-	2108	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855														
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-			-0-
11	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-			-0-
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-			-0-
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-			-0-
03	1922 X	1735	-0-	-187	-0-	1735	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941														
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-			-0-
11	3750 X	3716	-0-	-34	-0-	3716	2			Y	-0-			-0-
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-			-0-
01	3875 X	3857	-0-	-18	-0-	3857	2			Y	-0-			-0-
02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-			-0-
03	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3817	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836														
10	3007 X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			Y	-0-			-0-
11	2850 X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			Y	-0-			-0-
12	2976 X	2181	-0-	-795	-0-	2181	2			Y	-0-			-0-
01	2976 X	1908	-0-	-1068	-0-	1908	2			Y	-0-			-0-
02	2688 X	2027	-0-	-661	-0-	2027	2			Y	-0-			-0-
03	2883 X	2594	-0-	-289	-0-	2594	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876														
10	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			Y	-0-			-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-			-0-
12	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-			-0-
02	1484 N	1284	-0-	-200	-0-	1284	2			Y	-0-			-0-
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882														
10	4092 X	842	-0-	-3250	-0-	842	2			Y	-0-			-0-
11	3960 X	586	-0-	-3374	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
12	2418 X	1705	-0-	-713	-0-	1705	2			Y	-0-			-0-
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-			-0-
*03	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	Y	-0-			-0-		
11	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2	Y	-0-			-0-		
12	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2	Y	-0-			-0-		
01	2015 N	1647	-0-	-368	-0-	1647	2	Y	-0-			-0-		
02	1400 N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2	Y	-0-			-0-		
03	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2	Y	-0-			-0-		
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 11798 - 12122														
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2	Y	-0-			1		
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2	Y	-0-			1		
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2	Y	-0-			1		
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	Y	-0-			1		
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			1		
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	10	7	1	4		
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 11395 - 12146														
10	2914 X	2773	-0-	-141	-0-	2773	2	Y	-0-			8		
11	2760 X	2667	-0-	-93	-0-	2667	2	Y	-0-			8		
12	2852 X	2613	-0-	-239	-0-	2613	2	Y	-0-			8		
01	2852 X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2	Y	-0-			8		
02	2492 N	2393	-0-	-99	-0-	2393	2	Y	-0-			8		
*03	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2658	2	Y	78	55	1	31		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF. 11020 - 12952														
10	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2	Y	-0-			-0-		
11	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2	Y	-0-			-0-		
12	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2	Y	-0-			-0-		
01	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2	Y	-0-			-0-		
02	1512 N	1439	-0-	-73	-0-	1439	2	Y	-0-			-0-		
*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	Y	-0-			-0-		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 11110 - 12830														
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	Y	-0-			-0-		
11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	Y	-0-			-0-		
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	Y	-0-			-0-		
01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	Y	-0-			-0-		
02	2100 X	2066	-0-	-34	-0-	2066	2	Y	-0-			-0-		
03	2325 X	2208	-0-	-117	-0-	2208	2	Y	-0-			-0-		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10787 - 12830														
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2	Y	-0-			-0-		
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	Y	-0-			-0-		
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2	Y	-0-			-0-		
01	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2	Y	-0-			-0-		
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2	Y	-0-			-0-		
03	3689 X	3645	-0-	-44	-0-	3645	2	Y	-0-			-0-		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872														
10	5053 X	4506	-0-	-547	-0-	4506	2	Y	-0-			-0-		
11	4890 X	4220	-0-	-670	-0-	4220	2	Y	-0-			-0-		
12	5053 X	2661	-0-	-2392	-0-	2661	2	Y	-0-			-0-		
01	4774 X	844	-0-	-3930	-0-	844	2	Y	-0-			-0-		
02	4284 X	475	-0-	-3809	-0-	475	2	Y	-0-			-0-		
03	4495 X	976	-0-	-3519	-0-	976	2	Y	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868														
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	
10	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-	
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		Y	-0-			-0-	
12	2635 N	2451	-0-	-184	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-	
01	2139 N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-	
02	2240 N	2180	-0-	-60	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-	
03	2449 N	1935	-0-	-514	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-	

THOMPSON, C. C.													WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898	
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		Y	-0-			-0-	
11	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		Y	-0-			-0-	
12	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		Y	-0-			-0-	
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-	
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		Y	-0-			-0-	
*03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876	
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-	
11	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-	
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		Y	-0-			-0-	
01	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		Y	-0-			-0-	
02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		Y	-0-			-0-	
03	1984 X	1867	-0-	-117	-0-	1867	2		Y	-0-			-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807	
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-			-0-	
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-	
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-			-0-	
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-			-0-	
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-			-0-	

THOMPSON, C. C.													WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827	
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-	
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-	
12	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		Y	-0-			-0-	
01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-	
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		Y	-0-			-0-	
*03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		Y	-0-			-0-	

THOMPSON, C. C.													WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904	
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		Y	-0-			-0-	
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-	
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		Y	-0-			-0-	
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		Y	-0-			-0-	
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-	
*03	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-			-0-	

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981	
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-	
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-	
12	899 X	771	-0-	-128	-0-	771	2		Y	-0-			-0-	
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-	
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		Y	-0-			-0-	
*03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809														
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	
10	2914 N	2815	-0-	-99	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-	
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		Y	-0-			-0-	
12	2666 N	2647	-0-	-19	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-	
01	2821 N	1956	-0-	-865	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-	
02	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		Y	-0-			-0-	
*03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-	

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912	
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-	
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-	
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-	
01	2139 N	1636	-0-	-503	-0-	1636	2		Y	-0-			-0-	
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-	
03	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2		Y	-0-			-0-	

EPPES, FRED R.													WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835	
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-	
11	3060 X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-	
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		Y	-0-			-0-	
01	3162 X	2518	-0-	-644	-0-	2518	2		Y	-0-			-0-	
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-	
*03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		Y	-0-			-0-	

MCWATERS, T. H.													WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814	
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2		Y	-0-			-0-	
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2		Y	-0-			-0-	
12	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2		Y	-0-			-0-	
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2		Y	-0-			-0-	
02	700 N	596	-0-	-104	-0-	596	2		Y	-0-			-0-	
03	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2		Y	-0-			-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT													WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851	
10	4061 X	3117	-0-	-944	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-	
11	3930 X	3708	-0-	-222	-0-	3708	2		Y	-0-			-0-	
12	4061 X	3101	-0-	-960	-0-	3101	2		Y	-0-			-0-	
01	4061 X	2770	-0-	-1291	-0-	2770	2		Y	-0-			-0-	
02	3668 X	2925	-0-	-743	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-	
03	3844 X	3427	-0-	-417	-0-	3427	2		Y	-0-			-0-	

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869	
10	2232 N	1958	-0-	-274	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-	
11	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026	2		Y	-0-			-0-	
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-			-0-	
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-	
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-	
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-			-0-	

EPPES, FRED R.													WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016	
10	4154 X	3616	-0-	-538	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-	
11	3930 X	2971	-0-	-959	-0-	2971	2		Y	-0-			-0-	
12	4061 X	3055	-0-	-1006	-0-	3055	2		Y	-0-			-0-	
01	3906 X	3126	-0-	-780	-0-	3126	2		Y	-0-			-0-	
02	3528 X	2579	-0-	-949	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-	
*03	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BARNARD GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887															
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	
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-	
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-	
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-	
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-	
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-			-0-	
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814	
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-			-0-	
11	1860 N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			Y	-0-			-0-	
12	1829 N	1459	-0-	-370	-0-	1459	2			Y	-0-			-0-	
01	2139 N	400	-0-	-1739	-0-	400	2			Y	-0-			-0-	
02	1456 N	403	-0-	-1053	-0-	403	2			Y	-0-			-0-	
03	1457 N	374	-0-	-1083	-0-	374	2			Y	-0-			-0-	
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990	
10	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			Y	-0-			-0-	
11	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	1263	2			Y	-0-			-0-	
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-			-0-	
01	1643 N	1199	-0-	-444	-0-	1199	2			Y	-0-			-0-	
02	1176 N	1167	-0-	-9	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-	
03	1984 N	1429	-0-	-555	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-	
EPPES, FRED R.														WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966	
10	3999 X	2602	-0-	-1397	-0-	2602	2			Y	-0-			-0-	
11	3870 X	1895	-0-	-1975	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-	
12	3844 X	2689	-0-	-1155	-0-	2689	2			Y	-0-			-0-	
01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-			-0-	
02	3416 X	3067	-0-	-349	-0-	3067	2			Y	-0-			-0-	
*03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860	
10	2480 X	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			Y	-0-			-0-	
11	2160 X	2016	-0-	-144	-0-	2016	2			Y	-0-			-0-	
12	2480 X	2452	-0-	-28	-0-	2452	2			Y	-0-			-0-	
01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	3234	-0-	434	-0-	3234	2			Y	-0-			-0-	
*03	3100 N	3457	-0-	357	-0-	3457	2			Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916	
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			-0-	
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-	
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-	
01	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	2506	2			N	-0-			-0-	
02	2268 N	2093	-0-	-175	-0-	2093	2			N	-0-			-0-	
03	2542 N	946	-0-	-1596	-0-	946	2			N	-0-			-0-	
EPPES, FRED R.														WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872	
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-			-0-	
11	3690 X	3015	-0-	-675	-0-	3015	2			Y	-0-			-0-	
12	3813 X	2430	-0-	-1383	-0-	2430	2			Y	-0-			-0-	
01	3813 X	2151	-0-	-1662	-0-	2151	2			Y	-0-			-0-	
02	3388 X	2169	-0-	-1219	-0-	2169	2			Y	-0-			-0-	
03	3751 X	1919	-0-	-1832	-0-	1919	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
WORTHY 'A'										WELL #:		3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878	
M	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	
10	2199 N	2199	-0-		-0-		-0-		2199	2			Y	-0-						-0-	
11	1990 N	1990	-0-		-0-		-0-		1990	2			Y	-0-						-0-	
12	2270 N	2270	-0-		-0-		-0-		2270	2			Y	-0-						-0-	
01	2275 N	2275	-0-		-0-		-0-		2275	2			Y	-0-						-0-	
02	1897 N	1897	-0-		-0-		-0-		1897	2			Y	-0-						-0-	
*03	2546 N	2546	-0-		-0-		-0-		2546	2			Y	-0-						-0-	

EPPEES, FRED R.										WELL #:		16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812	
10	4216 X	3604	-0-		-612		-0-		3604	2			Y	-0-						-0-	
11	3990 X	2936	-0-		-1054		-0-		2936	2			Y	-0-						-0-	
12	4061 X	2694	-0-		-1367		-0-		2694	2			Y	-0-						-0-	
01	4061 X	1061	-0-		-3000		-0-		1061	2			Y	-0-						-0-	
02	3668 X	3452	-0-		-216		-0-		3452	2			Y	-0-						-0-	
*03	3799 X	3799	-0-		-0-		-0-		3799	2			Y	-0-						-0-	

EPPEES, FRED R.										WELL #:		13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140	
10	4191 X	4191	-0-		-0-		-0-		4191	2			Y	-0-						-0-	
11	4020 X	3536	-0-		-484		-0-		3536	2			Y	-0-						-0-	
12	4154 X	3779	-0-		-375		-0-		3779	2			Y	-0-						-0-	
01	4154 X	3324	-0-		-830		-0-		3324	2			Y	-0-						-0-	
02	3874 X	3874	-0-		-0-		-0-		3874	2			Y	-0-						-0-	
03	4154 X	3680	-0-		-474		-0-		3680	2			Y	-0-						-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362	
10	1333 N	1253	-0-		-80		-0-		1253	2			N	-0-						14	
11	1260 N	1190	-0-		-70		-0-		1190	2			N	-0-						14	
12	1302 N	1237	-0-		-65		-0-		1237	2			N	-0-						14	
01	1240 N	1237	-0-		-3		-0-		1237	2			N	-0-						14	
02	1120 N	1074	-0-		-46		-0-		1074	2			N	-0-						14	
03	1240 N	1084	-0-		-156		-0-		1084	2			N	-0-						14	

COCHRUM GAS UNIT										WELL #:		15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850	
10	3506 X	3506	-0-		-0-		-0-		3506	2			Y	-0-						-0-	
11	3360 X	3205	-0-		-155		-0-		3205	2			Y	-0-						-0-	
12	3472 X	2724	-0-		-748		-0-		2724	2			Y	-0-						-0-	
01	3950 X	3950	-0-		-0-		-0-		3950	2			Y	-0-						-0-	
02	3325 X	3325	-0-		-0-		-0-		3325	2			Y	-0-						-0-	
*03	3779 X	3779	-0-		-0-		-0-		3779	2			Y	-0-						-0-	

BARNARD GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11005 - 12710	
10	403 N	270	-0-		-133		-0-		270	2			Y	-0-						-0-	
11	330 N	282	-0-		-48		-0-		282	2			Y	-0-						-0-	
12	283 N	283	-0-		-0-		-0-		283	2			Y	-0-						-0-	
01	279 N	264	-0-		-15		-0-		264	2			Y	-0-						-0-	
02	262 N	262	-0-		-0-		-0-		262	2			Y	-0-						-0-	
03	279 N	204	-0-		-75		-0-		204	2			Y	-0-						-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #:		9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10822 - 12886	
10	2790 N	2734	-0-		-56		-0-		2734	2			Y	-0-						-0-	
11	2662 N	2662	-0-		-0-		-0-		2662	2			Y	-0-						-0-	
12	2790 N	2702	-0-		-88		-0-		2702	2			Y	-0-						-0-	
01	2728 N	2524	-0-		-204		-0-		2524	2			Y	-0-						-0-	
02	2492 N	2302	-0-		-190		-0-		2302	2			Y	-0-						-0-	
03	2697 N	2485	-0-		-212		-0-		2485	2			Y	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878															
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
10	2046 X	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			Y	-0-				-0-
11	1980 X	1687	-0-	-293	-0-	1687	2			Y	-0-				-0-
12	2046 X	1861	-0-	-185	-0-	1861	2			Y	-0-				-0-
01	1922 X	1714	-0-	-208	-0-	1714	2			Y	-0-				-0-
02	1736 X	1611	-0-	-125	-0-	1611	2			Y	-0-				-0-
03	1860 X	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			Y	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891															
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116															
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-				-0-
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-				-0-
12	2542 N	2374	-0-	-168	-0-	2374	2			Y	-0-				-0-
01	2387 N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			Y	-0-				-0-
02	2156 N	1932	-0-	-224	-0-	1932	2			Y	-0-				-0-
03	2387 N	1957	-0-	-430	-0-	1957	2			Y	-0-				-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858															
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-				-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-				-0-
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-				-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-				-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-				-0-
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889															
10	2914 X	1885	-0-	-1029	-0-	1885	2			Y	-0-				-0-
11	2760 X	1602	-0-	-1158	-0-	1602	2			Y	-0-				-0-
12	2852 X	1775	-0-	-1077	-0-	1775	2			Y	-0-				-0-
01	2852 X	1289	-0-	-1563	-0-	1289	2			Y	-0-				-0-
02	2212 X	1316	-0-	-896	-0-	1316	2			Y	-0-				-0-
03	1891 X	1257	-0-	-634	-0-	1257	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															
10	2542 N	2186	-0-	-356	-0-	2186	2			Y	-0-				-0-
11	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	2413	2			Y	-0-				-0-
12	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	2499	2			Y	-0-				-0-
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-				-0-
02	2240 N	2048	-0-	-192	-0-	2048	2			Y	-0-				-0-
03	2511 N	2099	-0-	-412	-0-	2099	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 #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12086 - 12920					
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		PROD		AMT	CODE	BALANCE	
10		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-				-0-	
11		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-				-0-	
12		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-				-0-	
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-				-0-	
02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-				-0-	
*03		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-				-0-	
CAGLE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF.10755 - 12874					
10		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-				-0-	
11		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			Y	-0-				-0-	
12		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			Y	-0-				-0-	
01		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			Y	-0-				-0-	
02		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			Y	-0-				-0-	
*03		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			Y	-0-				-0-	
CAGLE GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11262 - 12942					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
CAGLE GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11385 - 12872					
10		3286 X	2023	-0-	-1263	-0-	2023	2			Y	-0-				-0-	
11		3180 X	2048	-0-	-1132	-0-	2048	2			Y	-0-				-0-	
12		3286 X	2272	-0-	-1014	-0-	2272	2			Y	-0-				-0-	
01		3007 X	2390	-0-	-617	-0-	2390	2			Y	-0-				-0-	
02		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-				-0-	
03		2263 X	2247	-0-	-16	-0-	2247	2			Y	-0-				-0-	
KINDON GAS UNIT #1				WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10932 - 12858					
10		3906 X	2850	-0-	-1056	-0-	2850	2			Y	-0-				-0-	
11		4260 X	3917	-0-	-343	-0-	3917	2			Y	-0-				-0-	
12		4402 X	3549	-0-	-853	-0-	3549	2			Y	-0-				-0-	
01		4402 X	3378	-0-	-1024	-0-	3378	2			Y	-0-				-0-	
02		3668 X	2275	-0-	-1393	-0-	2275	2			Y	-0-				-0-	
03		4061 X	3379	-0-	-682	-0-	3379	2			Y	-0-				-0-	
EPPES, FRED R.				WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 13012					
10		3100 N	4535	-0-	1435	6773	4535	2			Y	-0-				-0-	
11		10900 X	4127	-0-	-6773	-0-	4127	2			Y	-0-				-0-	
12		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-				-0-	
01		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-				-0-	
02		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			Y	-0-				-0-	
*03		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-				-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11068 - 11386					
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-				-0-	
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-				-0-	
12		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-				-0-	
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-				-0-	
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-				-0-	
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WILBURN														
WELL #: 3														
RRCID -> 193351														
COMPL. DATE 01/08/2009														
TOTAL DEPTH 13080													PERF.11670 - 12160	
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
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2				Y	-0-			-0-
11	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2				Y	-0-			-0-
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2				Y	-0-			-0-
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2				Y	-0-			-0-
02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2				Y	-0-			-0-
*03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2				Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 193413														
COMPL. DATE 03/17/2007														
TOTAL DEPTH 12774													PERF.10432 - 12574	
10	3069 X	1423	-0-	-1646	-0-	1423 2				Y	-0-			-0-
11	2970 X	1862	-0-	-1108	-0-	1862 2				Y	-0-			-0-
12	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2				Y	-0-			-0-
01	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	2851 2				Y	-0-			-0-
02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2				Y	-0-			-0-
*03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2				Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 23														
RRCID -> 193430														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12880													PERF.11228 - 12808	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-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	
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2				Y	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2				Y	-0-			-0-
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2				Y	-0-			-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2				Y	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2				Y	-0-			-0-
*03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2				Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 24														
RRCID -> 193477														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12894													PERF.10770 - 11480	
10	5022 X	3777	-0-	-1245	-0-	3777 2				Y	-0-			-0-
11	4590 X	4316	-0-	-274	-0-	4316 2				Y	-0-			-0-
12	4743 X	4602	-0-	-141	-0-	4602 2				Y	-0-			-0-
01	4712 X	4539	-0-	-173	-0-	4539 2				Y	-0-			-0-
02	4256 X	4013	-0-	-243	-0-	4013 2				Y	-0-			-0-
03	4588 X	4473	-0-	-115	-0-	4473 2				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 193487														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13126													PERF.11100 - 12899	
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2				Y	-0-			-0-
11	3090 X	2671	-0-	-419	-0-	2671 2				Y	-0-			-0-
12	3193 X	2904	-0-	-289	-0-	2904 2				Y	-0-			-0-
01	3193 X	2752	-0-	-441	-0-	2752 2				Y	-0-			-0-
02	2884 X	1843	-0-	-1041	-0-	1843 2				Y	-0-			-0-
*03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2				Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 4														
RRCID -> 193501														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12695													PERF.11316 - 12549	
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2				N	-0-			-0-
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2				N	-0-			-0-
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2				N	-0-			-0-
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2				N	-0-			-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2				N	-0-			-0-
*03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896														
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											
10	2139 N	1805	-0-	-334	-0-	1805	2		Y	-0-				-0-
11	2070 N	1998	-0-	-72	-0-	1998	2		Y	-0-				-0-
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		Y	-0-				-0-
01	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2		Y	-0-				-0-
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		Y	-0-				-0-
03	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	2115	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806														
10	3069 X	2431	-0-	-638	-0-	2431	2		Y	-0-				-0-
11	2970 X	2070	-0-	-900	-0-	2070	2		Y	-0-				-0-
12	3069 X	2078	-0-	-991	-0-	2078	2		Y	-0-				-0-
01	2883 X	1878	-0-	-1005	-0-	1878	2		Y	-0-				-0-
02	2548 X	1853	-0-	-695	-0-	1853	2		Y	-0-				-0-
03	2418 X	1588	-0-	-830	-0-	1588	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625														
10	3100 N	5169	-0-	2069	10796	5169	2		Y	-0-				-0-
11	15052 X	4256	-0-	-10796	-0-	4256	2		Y	-0-				-0-
12	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		Y	-0-				-0-
01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		Y	-0-				-0-
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		Y	-0-				-0-
*03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012														
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-				25
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-				25
12	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-				25
01	2790 X	1850	-0-	-940	-0-	1850	2		N	-0-				25
02	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-				25
*03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-				25
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838														
10	2945 X	2649	-0-	-296	-0-	2649	2		Y	-0-				-0-
11	2820 X	2660	-0-	-160	-0-	2660	2		Y	-0-				-0-
12	2914 X	2663	-0-	-251	-0-	2663	2		Y	-0-				-0-
01	2914 X	2706	-0-	-208	-0-	2706	2		Y	-0-				-0-
02	2492 X	2421	-0-	-71	-0-	2421	2		Y	-0-				-0-
03	2759 X	2626	-0-	-133	-0-	2626	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862														
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2		N	-0-				-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-
12	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2		N	-0-				-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-				-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-				-0-
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	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														
10	1829 X	68	-0-	-1761	-0-	68	2		Y	-0-				-0-
11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		Y	-0-				-0-
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		Y	-0-				-0-
01	3100 N	4871	-0-	1771	1771	4871	2		Y	-0-				-0-
02	5979 X	4208	-0-	-1771	-0-	4208	2		Y	-0-				-0-
*03	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WILBURN		WELL #:		4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144		PERF.11038 - 12198			
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
10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-		5924	2			Y	-0-			-0-
11	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-		5656	2			Y	-0-			-0-
12	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-		5727	2			Y	-0-			-0-
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-		5276	2			Y	-0-			-0-
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-		5020	2			Y	-0-			-0-
*03	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-		5568	2			Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938		PERF.11275 - 12772			
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-		2393	2			N	-0-			-0-
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		2463	2			N	-0-			-0-
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		2437	2			N	-0-			-0-
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		2492	2			N	-0-			-0-
02	1904 N	1814	-0-	-90	-0-		1814	2			N	-0-			-0-
03	2108 N	1602	-0-	-506	-0-		1602	2			N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11060 - 12870			
10	5425 X	4733	-0-	-692	-0-		4733	2			Y	-0-			-0-
11	5220 X	4183	-0-	-1037	-0-		4183	2			Y	-0-			-0-
12	5115 X	4490	-0-	-625	-0-		4490	2			Y	-0-			-0-
01	4991 X	4424	-0-	-567	-0-		4424	2			Y	-0-			-0-
02	4508 X	4396	-0-	-112	-0-		4396	2			Y	-0-			-0-
03	4743 X	4501	-0-	-242	-0-		4501	2			Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11088 - 12612			
10	1333 N	1260	-0-	-73	-0-		1260	2			Y	-0-			-0-
11	1290 N	861	-0-	-429	-0-		861	2			Y	-0-			-0-
12	1333 N	1275	-0-	-58	-0-		1275	2			Y	-0-			-0-
01	1271 N	879	-0-	-392	-0-		879	2			Y	-0-			-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1218	2			Y	-0-			-0-
*03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11510 - 12638			
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		2356	2			Y	-0-			-0-
11	1920 N	1430	-0-	-490	-0-		1430	2			Y	-0-			-0-
12	1984 N	1392	-0-	-592	-0-		1392	2			Y	-0-			-0-
01	1984 N	1406	-0-	-578	-0-		1406	2			Y	-0-			-0-
02	1344 N	1221	-0-	-123	-0-		1221	2			Y	-0-			-0-
03	1395 N	1239	-0-	-156	-0-		1239	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306			
10	3968 X	3392	-0-	-576	-0-		3392	2			Y	-0-			-0-
11	3510 X	3403	-0-	-107	-0-		3403	2			Y	-0-			-0-
12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-		4873	2			Y	-0-			-0-
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-		3570	2			Y	-0-			-0-
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-		4546	2			Y	-0-			-0-
*03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-		4776	2			Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516			
10	4061 X	4024	-0-	-37	-0-		4024	2			Y	-0-			-0-
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-		4322	2			Y	-0-			-0-
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-		4112	2			Y	-0-			-0-
01	4061 X	4014	-0-	-47	-0-		4014	2			Y	-0-			-0-
02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-		4665	2			Y	-0-			-0-
*03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-		4646	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832														
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
10	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	2668	2		N	-0-				-0-
11	3090 X	2723	-0-	-367	-0-	2723	2		N	-0-				-0-
12	3193 X	2397	-0-	-796	-0-	2397	2		N	-0-				-0-
01	3193 X	2489	-0-	-704	-0-	2489	2		N	-0-				-0-
02	2884 X	2512	-0-	-372	-0-	2512	2		N	-0-				-0-
03	2821 X	2781	-0-	-40	-0-	2781	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470														
10	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	2		N	-0-				-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-				-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-				-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2		N	-0-				-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246														
10	4123 X	3704	-0-	-419	-0-	3704	2		Y	-0-				-0-
11	3870 X	2380	-0-	-1490	-0-	2380	2		Y	-0-				-0-
12	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		Y	-0-				-0-
01	3782 X	1984	-0-	-1798	-0-	1984	2		Y	-0-				-0-
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		Y	-0-				-0-
*03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630														
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-				-0-
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-				-0-
12	2418 X	1361	-0-	-1057	-0-	1361	2		Y	-0-				-0-
01	2418 X	2079	-0-	-339	-0-	2079	2		Y	-0-				-0-
02	3304 X	724	-0-	-2580	-0-	724	2		Y	-0-				-0-
03	3658 X	1988	-0-	-1670	-0-	1988	2		Y	-0-				-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562														
10	4433 X	4136	-0-	-297	-0-	4136	2		N	-0-				-0-
11	4290 X	4181	-0-	-109	-0-	4181	2		N	-0-				-0-
12	4433 X	4096	-0-	-337	-0-	4096	2		N	-0-				-0-
01	4123 X	3657	-0-	-466	-0-	3657	2		N	-0-				-0-
02	3892 X	3200	-0-	-692	-0-	3200	2		N	-0-				-0-
03	4309 X	4284	-0-	-25	-0-	4284	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656														
10	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	3988	2		Y	-0-				-0-
11	4470 X	4247	-0-	-223	-0-	4247	2		Y	-0-				-0-
12	4619 X	4265	-0-	-354	-0-	4265	2		Y	-0-				-0-
01	4619 X	3932	-0-	-687	-0-	3932	2		Y	-0-				-0-
02	3976 X	3407	-0-	-569	-0-	3407	2		Y	-0-				-0-
*03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720														
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		Y	-0-				-0-
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		Y	-0-				-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		Y	-0-				-0-
01	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		Y	-0-				-0-
02	2156 X	443	-0-	-1713	-0-	443	2		Y	-0-				-0-
03	2387 X	532	-0-	-1855	-0-	532	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822	
WELL #: 4 RRCID -> 196540													
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	M	PROD	AMT	BALANCE
10	3534 X	2219	-0-	-1315	-0-	2219	2			Y	-0-		-0-
11	3450 X	2664	-0-	-786	-0-	2664	2			Y	-0-		-0-
12	3565 X	2921	-0-	-644	-0-	2921	2			Y	-0-		-0-
01	3565 X	1899	-0-	-1666	-0-	1899	2			Y	-0-		-0-
02	2716 X	2521	-0-	-195	-0-	2521	2			Y	-0-		-0-
*03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921	
WELL #: 5 RRCID -> 196542													
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-		-0-
11	3840 X	3211	-0-	-629	-0-	3211	2			Y	-0-		-0-
12	3968 X	2002	-0-	-1966	-0-	2002	2			Y	-0-		-0-
01	3968 X	2852	-0-	-1116	-0-	2852	2			Y	-0-		-0-
02	3584 X	3441	-0-	-143	-0-	3441	2			Y	-0-		-0-
*03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274	
WELL #: 4 RRCID -> 196604													
10	3348 X	2930	-0-	-418	-0-	2930	2			Y	-0-		-0-
11	3060 X	2329	-0-	-731	-0-	2329	2			Y	-0-		-0-
12	3162 X	1856	-0-	-1306	-0-	1856	2			Y	-0-		-0-
01	3069 X	2012	-0-	-1057	-0-	2012	2			Y	-0-		-0-
02	2660 X	756	-0-	-1904	-0-	756	2			Y	-0-		-0-
03	2945 X	1396	-0-	-1549	-0-	1396	2			Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885	
WELL #: 6 RRCID -> 196696													
10	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			Y	-0-		-0-
11	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2			Y	-0-		-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-		-0-
01	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			Y	-0-		-0-
02	1400 N	1103	-0-	-297	-0-	1103	2			Y	-0-		-0-
03	1612 N	1315	-0-	-297	-0-	1315	2			Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692	
WELL #: 4 RRCID -> 196895													
10	2542 N	2359	-0-	-183	-0-	2359	2			Y	-0-		-0-
11	2460 N	2146	-0-	-314	-0-	2146	2			Y	-0-		-0-
12	2542 N	2033	-0-	-509	-0-	2033	2			Y	-0-		-0-
01	2356 N	1850	-0-	-506	-0-	1850	2			Y	-0-		-0-
02	2016 N	1653	-0-	-363	-0-	1653	2			Y	-0-		-0-
03	2046 N	1414	-0-	-632	-0-	1414	2			Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784	
WELL #: 7 RRCID -> 197116													
10	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-		92
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-		92
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-		92
01	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			N	-0-		92
02	2156 N	2050	-0-	-106	-0-	2050	2			N	-0-		92
03	2418 N	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-		92

EUBANKS UNIT NO. 1										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504	
WELL #: 3 RRCID -> 197118													
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-		-0-
11	4050 X	3883	-0-	-167	-0-	3883	2			Y	-0-		-0-
12	4185 X	4040	-0-	-145	-0-	4040	2			Y	-0-		-0-
01	4185 X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			Y	-0-		-0-
02	3780 X	3184	-0-	-596	-0-	3184	2			Y	-0-		-0-
03	4185 X	3984	-0-	-201	-0-	3984	2			Y	-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 #:	5	RRCID ->	197138	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.10700	-	12747		
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		
10	2852 X	2761	-0-	-91	-0-	2761	2		Y	-0-					-0-		
11	2760 X	2652	-0-	-108	-0-	2652	2		Y	-0-					-0-		
12	2852 N	2569	-0-	-283	-0-	2569	2		Y	-0-					-0-		
01	2759 N	2136	-0-	-623	-0-	2136	2		Y	-0-					-0-		
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		Y	-0-					-0-		
*03	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		Y	-0-					-0-		

FAILS GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	197301	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12626	PERF.10958	-	12494		
10	4154 X	3985	-0-	-169	-0-	3985	2		Y	-0-					-0-		
11	4020 X	3838	-0-	-182	-0-	3838	2		Y	-0-					-0-		
12	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2		Y	-0-					-0-		
01	4092 X	3854	-0-	-238	-0-	3854	2		Y	-0-					-0-		
02	3696 X	3402	-0-	-294	-0-	3402	2		Y	-0-					-0-		
03	3999 X	1976	-0-	-2023	-0-	1976	2		Y	-0-					-0-		

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	197356	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.11212	-	12195		
10	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	2647	2		Y	-0-					-0-		
11	2670 X	2041	-0-	-629	-0-	2041	2		Y	-0-					-0-		
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-					-0-		
01	2759 X	2598	-0-	-161	-0-	2598	2		Y	-0-					-0-		
02	2492 X	2284	-0-	-208	-0-	2284	2		Y	-0-					-0-		
*03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		Y	-0-					-0-		

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	197360	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13162	PERF.10840	-	12944		
10	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		Y	-0-					-0-		
11	4020 X	3297	-0-	-723	-0-	3297	2		Y	-0-					-0-		
12	4154 X	3428	-0-	-726	-0-	3428	2		Y	-0-					-0-		
01	4154 X	1677	-0-	-2477	-0-	1677	2		Y	-0-					-0-		
02	3752 X	2902	-0-	-850	-0-	2902	2		Y	-0-					-0-		
03	4154 X	2111	-0-	-2043	-0-	2111	2		Y	-0-					-0-		

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	197365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.10663	-	12707		
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-					-0-		
11	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2		N	-0-					-0-		
12	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867	2		N	-0-					-0-		
01	1922 N	1427	-0-	-495	-0-	1427	2		N	-0-					-0-		
02	1708 N	1603	-0-	-105	-0-	1603	2		N	-0-					-0-		
03	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2		N	-0-					-0-		

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	197386	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12967	PERF.10800	-	12859		
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2		N	-0-					-0-		
11	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2		N	-0-					-0-		
12	403 N	41	-0-	-362	-0-	41	2		N	-0-					-0-		
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-					-0-		
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-					-0-		
*03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-					-0-		

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	197504	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11150	-	12880		
10	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	1646	2		Y	-0-					-0-		
11	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2		Y	-0-					-0-		
12	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2		Y	-0-					-0-		
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-					-0-		
02	1484 N	1442	-0-	-42	-0-	1442	2		Y	-0-					-0-		
03	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571	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 #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11240 - 12911					
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
10		5828 X	5768	-0-	-60	-0-	5768	2			Y	-0-				-0-							-0-
11		5640 X	5418	-0-	-222	-0-	5418	2			Y	-0-				-0-							-0-
12		5890 X	5285	-0-	-605	-0-	5285	2			Y	-0-				-0-							-0-
01		5890 X	5171	-0-	-719	-0-	5171	2			Y	-0-				-0-							-0-
02		5320 X	4484	-0-	-836	-0-	4484	2			Y	-0-				-0-							-0-
03		5766 X	5013	-0-	-753	-0-	5013	2			Y	-0-				-0-							-0-
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125		PERF.10932 - 12918					
10		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-				-0-							-0-
11		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-				-0-							-0-
12		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-				-0-							-0-
01		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-				-0-							-0-
02		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-				-0-							-0-
03		2635 N	2409	-0-	-226	-0-	2409	2			Y	-0-				-0-							-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF. 8421 - 12860					
10		3410 X	2404	-0-	-1006	-0-	2404	2			Y	-0-				-0-							-0-
11		3300 X	1856	-0-	-1444	-0-	1856	2			Y	-0-				-0-							-0-
12		3410 X	1756	-0-	-1654	-0-	1756	2			Y	-0-				-0-							-0-
01		3193 X	1556	-0-	-1637	-0-	1556	2			Y	-0-				-0-							-0-
02		2324 X	1024	-0-	-1300	-0-	1024	2			Y	-0-				-0-							-0-
03		2418 X	1316	-0-	-1102	-0-	1316	2			Y	-0-				-0-							-0-
WEST OAKS										WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11139 - 12492					
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-				-0-							-0-
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-				-0-							-0-
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-				-0-							-0-
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-				-0-							-0-
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-				-0-							-0-
*03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-				-0-							-0-
THOMPSON, CLAYTON										WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091		PERF. 8562 - 12979					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818		PERF.10980 - 11650					
10		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-				-0-							-0-
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-				-0-							-0-
12		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-				-0-							-0-
01		2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1952	2			N	-0-				-0-							-0-
02		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-				-0-							-0-
*03		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-				-0-							-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752		PERF.10982 - 12611					
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-				-0-							-0-
11		3480 X	3285	-0-	-195	-0-	3285	2			Y	-0-				-0-							-0-
12		3658 X	3200	-0-	-458	-0-	3200	2			Y	-0-				-0-							-0-
01		3658 X	3387	-0-	-271	-0-	3387	2			Y	-0-				-0-							-0-
02		3304 X	2889	-0-	-415	-0-	2889	2			Y	-0-				-0-							-0-
03		3658 X	1977	-0-	-1681	-0-	1977	2			Y	-0-				-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
EUBANKS UNIT NO. 1																			
										WELL #:		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721		PERF.10409 - 12560	
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				
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			Y	-0-				-0-				
11	2130 X	867	-0-	-1263	-0-	867	2			Y	-0-				-0-				
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-				-0-				
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-				-0-				
02	1988 X	1575	-0-	-413	-0-	1575	2			Y	-0-				-0-				
*03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-				-0-				

WILBURN										WELL #:		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11021 - 12088	
10	2418 X	2084	-0-	-334	-0-	2084	2			Y	-0-				-0-				
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-				-0-				
12	2418 X	1439	-0-	-979	-0-	1439	2			Y	-0-				-0-				
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-				-0-				
02	2184 X	1641	-0-	-543	-0-	1641	2			Y	-0-				-0-				
*03	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-				-0-				

CURRY "A" GAS UNIT II										WELL #:		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11270 - 11564	
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-				-0-				
11	1740 N	1524	-0-	-216	-0-	1524	2			N	-0-				-0-				
12	1767 N	1277	-0-	-490	-0-	1277	2			N	-0-				-0-				
01	1984 N	1305	-0-	-679	-0-	1305	2			N	-0-				-0-				
02	1428 N	1260	-0-	-168	-0-	1260	2			N	-0-				-0-				
*03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-				-0-				

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929	
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-				-0-				
11	5040 X	3510	-0-	-1530	-0-	3510	2			Y	-0-				-0-				
12	5208 X	4133	-0-	-1075	-0-	4133	2			Y	-0-				-0-				
01	5208 X	3711	-0-	-1497	-0-	3711	2			Y	-0-				-0-				
02	4172 X	3988	-0-	-184	-0-	3988	2			Y	-0-				-0-				
03	4557 X	3821	-0-	-736	-0-	3821	2			Y	-0-				-0-				

LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110	
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-				-0-				
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-				-0-				
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-				-0-				
01	1550 N	937	-0-	-613	-0-	937	2			Y	-0-				-0-				
02	1400 N	889	-0-	-511	-0-	889	2			Y	-0-				-0-				
03	1550 N	849	-0-	-701	-0-	849	2			Y	-0-				-0-				

BELL GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10365 - 11482	
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				-0-				
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-				-0-				
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-				-0-				
01	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			N	-0-				-0-				
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-				-0-				
03	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	1253	2			N	-0-				-0-				

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11021 - 12302	
10	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	2469	2			Y	-0-				-0-				
11	2580 N	2477	-0-	-103	-0-	2477	2			Y	-0-				-0-				
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-				-0-				
01	2480 N	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			Y	-0-				-0-				
02	2324 N	2110	-0-	-214	-0-	2110	2			Y	-0-				-0-				
03	2511 N	2396	-0-	-115	-0-	2396	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 #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE										BALANCE
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2		Y	-0-			-0-
11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2		Y	-0-			-0-
01	3038 X	391	-0-	-2647	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
02	2744 X	122	-0-	-2622	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
03	3038 X	125	-0-	-2913	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927													
10	3627 X	3238	-0-	-389	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3430	-0-	-80	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
12	3565 X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3095	-0-	-408	-0-	3095	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	2881	-0-	-311	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3111	-0-	-423	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861													
10	3627 X	3233	-0-	-394	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3146	-0-	-364	-0-	3146	2		Y	-0-			-0-
12	3565 X	3026	-0-	-539	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	2695	-0-	-777	-0-	2695	2		Y	-0-			-0-
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		Y	-0-			-0-
*03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750													
10	4743 X	4489	-0-	-254	-0-	4489	2		Y	-0-			-0-
11	4500 X	4267	-0-	-233	-0-	4267	2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4269	-0-	-319	-0-	4269	2		Y	-0-			-0-
02	4144 X	3929	-0-	-215	-0-	3929	2		Y	-0-			-0-
03	4495 X	4180	-0-	-315	-0-	4180	2		Y	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625													
10	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1448	-0-	-92	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
*03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552													
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		Y	-0-			-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202													
10	3379 X	3142	-0-	-237	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
11	3330 X	3009	-0-	-321	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	2995	-0-	-446	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2576	-0-	-280	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	2715	-0-	-416	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.										//CONT.//				945936															
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:				8				RRCID -> 202220				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS				*	*	EOM							
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE								
10	2511	N	1534	-0-		-977	-0-		1534	2			Y	-0-							-0-								
11	2567	N	2567	-0-		-0-	-0-		2567	2			Y	-0-							-0-								
12	2694	N	2694	-0-		-0-	-0-		2694	2			Y	-0-							-0-								
01	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-		2409	2			Y	-0-							-0-								
02	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-		2422	2			Y	-0-							-0-								
03	2511	N	2505	-0-		-6	-0-		2505	2			Y	-0-							-0-								
BELL GAS UNIT						WELL #:				2				RRCID -> 202263				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592							
10	2637	N	2637	-0-		-0-	-0-		2637	2			N	-0-							-0-								
11	2550	N	2502	-0-		-48	-0-		2502	2			N	-0-							-0-								
12	2635	N	2558	-0-		-77	-0-		2558	2			N	-0-							-0-								
01	2635	N	2104	-0-		-531	-0-		2104	2			N	-0-							-0-								
02	2324	N	2031	-0-		-293	-0-		2031	2			N	-0-							-0-								
03	2573	N	2453	-0-		-120	-0-		2453	2			N	-0-							-0-								
GILLIAM, J.A. UNIT						WELL #:				3				RRCID -> 202981				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540							
10	3008	X	3008	-0-		-0-	-0-		3008	2			N	-0-							-0-								
11	2910	X	2370	-0-		-540	-0-		2370	2			N	-0-							-0-								
12	3069	X	2926	-0-		-143	-0-		2926	2			N	-0-							-0-								
01	3246	X	3246	-0-		-0-	-0-		3246	2			N	-0-							-0-								
02	2772	X	2327	-0-		-445	-0-		2327	2			N	-0-							-0-								
03	3007	X	2842	-0-		-165	-0-		2842	2			N	-0-							-0-								
MORTON NO. 1 GAS UNIT						WELL #:				10				RRCID -> 203025				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505							
10	3410	X	2791	-0-		-619	-0-		2791	2			N	-0-							-0-								
11	3300	X	2371	-0-		-929	-0-		2371	2			N	-0-							-0-								
12	3410	X	2080	-0-		-1330	-0-		2080	2			N	-0-							-0-								
01	3410	X	2247	-0-		-1163	-0-		2247	2			N	-0-							-0-								
02	3080	X	2298	-0-		-782	-0-		2298	2			N	-0-							-0-								
*03	3161	X	3161	-0-		-0-	-0-		3161	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							
10	5828	X	3219	-0-		-2609	-0-		3219	2			Y	-0-							-0-								
11	5640	X	3306	-0-		-2334	-0-		3306	2			Y	-0-							-0-								
12	5828	X	4426	-0-		-1402	-0-		4426	2			Y	-0-							-0-								
01	5642	X	2792	-0-		-2850	-0-		2792	2			Y	-0-							-0-								
02	4760	X	2504	-0-		-2256	-0-		2504	2			Y	-0-							-0-								
*03	5563	X	5563	-0-		-0-	-0-		5563	2			Y	-0-							-0-								
HUDSON "B" GAS UNIT						WELL #:				8				RRCID -> 203157				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716							
10	2792	X	2792	-0-		-0-	-0-		2792	2			Y	-0-							-0-								
11	2580	X	2267	-0-		-313	-0-		2267	2			Y	-0-							-0-								
12	2666	X	2432	-0-		-234	-0-		2432	2			Y	-0-							-0-								
01	2666	X	2124	-0-		-542	-0-		2124	2			Y	-0-							-0-								
02	2408	X	2363	-0-		-45	-0-		2363	2			Y	-0-							-0-								
03	2666	X	2472	-0-		-194	-0-		2472	2			Y	-0-							-0-								
CAGLE GAS UNIT						WELL #:				11				RRCID -> 203883				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125							
10	4619	X	3847	-0-		-772	-0-		3847	2			Y	-0-							-0-								
11	4290	X	3655	-0-		-635	-0-		3655	2			Y	-0-							-0-								
12	4154	X	3629	-0-		-525	-0-		3629	2			Y	-0-							-0-								
01	4154	X	3585	-0-		-569	-0-		3585	2			Y	-0-							-0-								
02	3556	X	3271	-0-		-285	-0-		3271	2			Y	-0-							-0-								
03	3844	X	3545	-0-		-299	-0-		3545	2			Y	-0-							-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
BELL GAS UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004							
TOTAL DEPTH 11990										PERF.11211 - 11551									
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	
10		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2				N	-0-					-0-	
11		2730 X	2696	-0-	-34	-0-	2696	2				N	-0-					-0-	
12		2821 X	2673	-0-	-148	-0-	2673	2				N	-0-					-0-	
01		2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2775	2				N	-0-					-0-	
02		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2				N	-0-					-0-	
*03		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2				N	-0-					-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138		PERF.10590 - 11492	
10		1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2				Y	-0-					-0-	
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2				Y	-0-					-0-	
12		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2				Y	-0-					-0-	
01		1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2				Y	-0-					-0-	
02		1540 N	757	-0-	-783	-0-	757	2				Y	-0-					-0-	
*03		3100 N	3679	-0-	579	-0-	3679	2				Y	-0-					-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10224 - 12424	
10		527 N	169	-0-	-358	-0-	169	2				Y	-0-					-0-	
11		450 N	81	-0-	-369	-0-	81	2				Y	-0-					-0-	
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				Y	-0-					-0-	
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				Y	-0-					-0-	
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2				Y	-0-					-0-	
03		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2				Y	-0-					-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.10673 - 12496	
10		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2				Y	-0-					-0-	
11		3360 X	3293	-0-	-67	-0-	3293	2				Y	-0-					-0-	
12		3472 X	3049	-0-	-423	-0-	3049	2				Y	-0-					-0-	
01		3627 X	3250	-0-	-377	-0-	3250	2				Y	-0-					-0-	
02		3276 X	3008	-0-	-268	-0-	3008	2				Y	-0-					-0-	
03		3627 X	3240	-0-	-387	-0-	3240	2				Y	-0-					-0-	

KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10940 - 12791	
10		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2				Y	-0-					-0-	
11		3060 X	3046	-0-	-14	-0-	3046	2				Y	-0-					-0-	
12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2				Y	-0-					-0-	
01		3193 X	2616	-0-	-577	-0-	2616	2				Y	-0-					-0-	
02		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2				Y	-0-					-0-	
*03		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2				Y	-0-					-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 12616	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11254 - 12110	
10		4991 X	3314	-0-	-1677	-0-	3314	2				Y	-0-					-0-	
11		4290 X	3099	-0-	-1191	-0-	3099	2				Y	-0-					-0-	
12		4309 X	3780	-0-	-529	-0-	3780	2				Y	-0-					-0-	
01		3999 X	3444	-0-	-555	-0-	3444	2				Y	-0-					-0-	
02		3192 X	2983	-0-	-209	-0-	2983	2				Y	-0-					-0-	
03		3782 X	3024	-0-	-758	-0-	3024	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852												
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									
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	3699	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3556 X	3472	-0-	-84	-0-	3472	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3937 X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914												
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	940	-0-	-292	-0-	940	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295												
10	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	899	-0-	-121	-0-	899	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	884	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834												
10	4712 X	4020	-0-	-692	-0-	4020	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	4012	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4309 X	3773	-0-	-536	-0-	3773	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4154 X	3532	-0-	-622	-0-	3532	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3752 X	3519	-0-	-233	-0-	3519	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4154 X	3892	-0-	-262	-0-	3892	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591												
10	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	21	21
11	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	1361	2	N	-0-	-0-	21	21
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-	-0-	21	21
01	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2	N	-0-	-0-	21	21
02	1260 N	1054	-0-	-206	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	21	21
03	1364 N	1010	-0-	-354	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	21	21
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863												
10	5022 X	3873	-0-	-1149	-0-	3873	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4680 X	3974	-0-	-706	-0-	3974	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4836 X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3696 X	3001	-0-	-695	-0-	3001	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4743 X	3455	-0-	-1288	-0-	3455	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
EPPE, FRED R.														
WELL #: 17														
RRCID -> 207394														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13135													PERF.10788 - 12853	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3007 X	2489	-0-	-518	-0-	2489 2						-0-	
11		2910 X	2570	-0-	-340	-0-	2570 2						-0-	
12		3007 X	2496	-0-	-511	-0-	2496 2						-0-	
01		2945 X	2116	-0-	-829	-0-	2116 2						-0-	
02		2660 X	2106	-0-	-554	-0-	2106 2						-0-	
03		2511 N	2216	-0-	-295	-0-	2216 2						-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 4														
RRCID -> 207423														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12886													PERF.10543 - 12751	
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2						-0-	
11		1740 N	1627	-0-	-113	-0-	1627 2						-0-	
12		1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1619 2						-0-	
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2						-0-	
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2						-0-	
*03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2						-0-	
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 10														
RRCID -> 207434														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12530													PERF.10475 - 12401	
10		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2						-0-	
11		2670 X	2217	-0-	-453	-0-	2217 2						-0-	
12		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2						-0-	
01		2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2735 2						-0-	
02		2492 X	1912	-0-	-580	-0-	1912 2						-0-	
*03		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2						-0-	
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 207464														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13120													PERF.10813 - 12852	
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2						-0-	
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2						-0-	
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2						-0-	
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2						-0-	
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2						-0-	
*03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2						-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 207474														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13180													PERF.10898 - 12902	
10		2263 N	2260	-0-	-3	-0-	2260 2						-0-	
11		2220 N	2160	-0-	-60	-0-	2160 2						-0-	
12		2232 N	1787	-0-	-445	-0-	1787 2						-0-	
01		2263 N	1531	-0-	-732	-0-	1531 2						-0-	
02		2016 N	1532	-0-	-484	-0-	1532 2						-0-	
03		1798 N	1399	-0-	-399	-0-	1399 2						-0-	
KNIGHT, JACK HEIRS														
WELL #: 1														
RRCID -> 207492														
COMPL. DATE 12/10/2004														
TOTAL DEPTH 12515													PERF.11844 - 12260	
10		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-							-0-	
11		2945 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2945 2						-0-	
12		3489 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3489 2						-0-	
01		2418 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2418 2						-0-	
02		3609 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3609 2						-0-	
03		3317 X	-0-	-0-	-5	-0-	3312 2						-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 207522														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13208													PERF.11148 - 12110	
10		1829 N	1376	-0-	-453	-0-	1376 2						-0-	
11		1770 N	1210	-0-	-560	-0-	1210 2						-0-	
12		1829 N	1049	-0-	-780	-0-	1049 2						-0-	
01		1364 N	997	-0-	-367	-0-	997 2						-0-	
02		1120 N	909	-0-	-211	-0-	909 2						-0-	
*03		3100 N	6320	-0-	3220	-0-	6320 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 #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154												
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
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-	-0-
11	3420 X	3062	-0-	-358	-0-	3062	2			Y	-0-	-0-
12	3534 X	2932	-0-	-602	-0-	2932	2			Y	-0-	-0-
01	3689 X	3217	-0-	-472	-0-	3217	2			Y	-0-	-0-
02	3332 X	2432	-0-	-900	-0-	2432	2			Y	-0-	-0-
03	3689 X	3456	-0-	-233	-0-	3456	2			Y	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-	-0-
11	1590 N	1169	-0-	-421	-0-	1169	2			N	-0-	-0-
12	1643 N	1311	-0-	-332	-0-	1311	2			N	-0-	-0-
01	1643 N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			N	-0-	-0-
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-	-0-
*03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
10	2263 N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2			Y	-0-	-0-
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-	-0-
12	2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			Y	-0-	-0-
01	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	2086	2			Y	-0-	-0-
02	2100 N	1927	-0-	-173	-0-	1927	2			Y	-0-	-0-
03	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			Y	-0-	-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-	-0-
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-	-0-
12	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-	-0-
01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-	-0-
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-	-0-
*03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-	-0-
11	3000 N	9140	-0-	6140	6140	9140	2			Y	-0-	-0-
12	3100 N	5225	-0-	2125	8265	5225	2			Y	-0-	-0-
01	3100 N	4623	-0-	1523	9788	4623	2			Y	-0-	-0-
02	13304 X	3516	-0-	-9788	-0-	3516	2			Y	-0-	-0-
*03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-	-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-	-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
GILLIAM, J.A. UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 209614															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12674															
PERF.10190 - 12508															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * 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	AMT CODE	BALANCE
10	2077 N	1590	-0-	-487	-0-	1590	2		Y	-0-					-0-
11	1980 N	1783	-0-	-197	-0-	1783	2		Y	-0-					-0-
12	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2		Y	-0-					-0-
01	1581 N	1060	-0-	-521	-0-	1060	2		Y	-0-					-0-
02	1652 N	1603	-0-	-49	-0-	1603	2		Y	-0-					-0-
03	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	1698	2		Y	-0-					-0-
KENNEDY "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 209620															
COMPL. DATE 03/12/2008															
TOTAL DEPTH 12772															
PERF. 8176 - 12564															
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-					27
11	720 N	578	-0-	-142	-0-	578	2		N	-0-					27
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-					27
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	2		N	-0-					27
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-					27
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-					27
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 3															
RRCID -> 209629															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13236															
PERF.10415 - 12950															
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-					-0-
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		Y	-0-					-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-					-0-
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-					-0-
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		Y	-0-					-0-
*03	3100 N	3148	-0-	48	-0-	3148	2		Y	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 209843															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12850															
PERF.11214 - 12652															
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-					-0-
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2		N	-0-					-0-
12	4836 X	4758	-0-	-78	-0-	4758	2		N	-0-					-0-
01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		N	-0-					-0-
02	4368 X	4199	-0-	-169	-0-	4199	2		N	-0-					-0-
03	4836 X	4720	-0-	-116	-0-	4720	2		N	-0-					-0-
THOMAS, H. D. ET AL															
WELL #: 5															
RRCID -> 209930															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12798															
PERF.10855 - 12577															
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-					-0-
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-					-0-
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-					-0-
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-					-0-
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-					-0-
*03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 209934															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13022															
PERF.11397 - 12882															
10	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2		N	-0-					-0-
11	2280 N	2144	-0-	-136	-0-	2144	2		N	-0-					-0-
12	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	2212	2		N	-0-					-0-
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-					-0-
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-					-0-
03	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2		N	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 8															
RRCID -> 210232															
COMPL. DATE 03/31/2005															
TOTAL DEPTH 12780															
PERF.11225 - 11686															
10	5549 X	5357	-0-	-192	-0-	5357	2		Y	-0-					-0-
11	5370 X	4841	-0-	-529	-0-	4841	2		Y	-0-					-0-
12	5549 X	4513	-0-	-1036	-0-	4513	2		Y	-0-					-0-
01	5549 X	5018	-0-	-531	-0-	5018	2		Y	-0-					-0-
02	4844 X	4562	-0-	-282	-0-	4562	2		Y	-0-					-0-
03	5363 X	4885	-0-	-478	-0-	4885	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
REED "R" NO. 1 UNIT													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624														
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
10	2976 X	2330	-0-	-646	-0-	2330	2			Y	-0-			-0-
11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-			-0-
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-			-0-
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-			-0-
02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-			-0-
03	2945 N	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842														
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
*03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827														
10	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2			Y	-0-			-0-
11	2940 X	2911	-0-	-29	-0-	2911	2			Y	-0-			-0-
12	2821 X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2			Y	-0-			-0-
01	3100 X	2246	-0-	-854	-0-	2246	2			Y	-0-			-0-
02	2800 X	1897	-0-	-903	-0-	1897	2			Y	-0-			-0-
03	3100 X	2183	-0-	-917	-0-	2183	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472														
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-			-0-
11	4740 X	3871	-0-	-869	-0-	3871	2			Y	-0-			-0-
12	4774 X	3249	-0-	-1525	-0-	3249	2			Y	-0-			-0-
01	4929 X	3359	-0-	-1570	-0-	3359	2			Y	-0-			-0-
02	4452 X	2827	-0-	-1625	-0-	2827	2			Y	-0-			-0-
*03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	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														
10	4216 X	3072	-0-	-1144	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
11	4080 X	3216	-0-	-864	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
12	4216 X	4158	-0-	-58	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
01	4216 X	2843	-0-	-1373	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
02	3808 X	2530	-0-	-1278	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
03	4154 X	3497	-0-	-657	-0-	3497	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														
10	3906 X	3670	-0-	-236	-0-	3670	2			N	-0-			-0-
11	3660 X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2			N	-0-			-0-
12	3782 X	3344	-0-	-438	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
01	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
02	3304 X	3011	-0-	-293	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
*03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536														
10	2046 X	1849	-0-	-197	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
11	1980 X	1800	-0-	-180	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
12	2232 X	1931	-0-	-301	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
01	2232 X	1559	-0-	-673	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
02	2016 X	1334	-0-	-682	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
*03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WILBURN														
WELL #: 5														
RRCID -> 211778														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12374													PERF.11620 - 12144	
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	
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	2241 2		Y	-0-			-0-	
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1753 2		Y	-0-			-0-	
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	2018 2		Y	-0-			-0-	
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	2287 2		Y	-0-			-0-	
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2286 2		Y	-0-			-0-	
*03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2173 2		Y	-0-			-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 211782														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12610													PERF.10450 - 12461	
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2735 2		N	-0-			-0-	
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-			-0-	
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-			-0-	
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			-0-	
02	2268 N	2266	-0-	-2	-0-	-0-	2266 2		N	-0-			-0-	
*03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534 2		N	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 22														
RRCID -> 212215														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12970													PERF.11619 - 12826	
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	3621 2		Y	-0-			-0-	
11	3300 X	2604	-0-	-696	-0-	-0-	2604 2		Y	-0-			-0-	
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	-0-	3418 2		Y	-0-			-0-	
01	3410 X	1391	-0-	-2019	-0-	-0-	1391 2		Y	-0-			-0-	
02	3080 X	1723	-0-	-1357	-0-	-0-	1723 2		Y	-0-			-0-	
03	3410 X	3110	-0-	-300	-0-	-0-	3110 2		Y	-0-			-0-	
BELL GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 212407														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000													PERF.10993 - 11499	
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			-0-	
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			-0-	
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-	
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-	
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-	
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 212916														
COMPL. DATE 03/14/2006														
TOTAL DEPTH 12380													PERF.10834 - 11678	
10	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	-0-	3345 2		Y	-0-			-0-	
11	3540 X	3466	-0-	-74	-0-	-0-	3466 2		Y	-0-			-0-	
12	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	-0-	3470 2		Y	-0-			-0-	
01	3472 X	2778	-0-	-694	-0-	-0-	2778 2		Y	-0-			-0-	
02	3248 X	2742	-0-	-506	-0-	-0-	2742 2		Y	-0-			-0-	
03	3596 X	3164	-0-	-432	-0-	-0-	3164 2		Y	-0-			-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 213196														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12820													PERF.10590 - 12689	
10	4898 X	3880	-0-	-1018	-0-	-0-	3880 2		N	-0-			-0-	
11	4740 X	3477	-0-	-1263	-0-	-0-	3477 2		N	-0-			-0-	
12	4898 X	3659	-0-	-1239	-0-	-0-	3659 2		N	-0-			-0-	
01	4836 X	2447	-0-	-2389	-0-	-0-	2447 2		N	-0-			-0-	
02	3500 X	2808	-0-	-692	-0-	-0-	2808 2		N	-0-			-0-	
03	3875 X	3533	-0-	-342	-0-	-0-	3533 2		N	-0-			-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 213218														
COMPL. DATE 06/02/2007														
TOTAL DEPTH 12884													PERF.10861 - 12739	
10	4123 X	3351	-0-	-772	-0-	-0-	3351 2		Y	-0-			-0-	
11	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	-0-	5526 2		Y	-0-			-0-	
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	-0-	4426 2		Y	-0-			-0-	
01	4123 X	3099	-0-	-1024	-0-	-0-	3099 2		Y	-0-			-0-	
02	3724 X	2152	-0-	-1572	-0-	-0-	2152 2		Y	-0-			-0-	
03	4123 X	2498	-0-	-1625	-0-	-0-	2498 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 #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118													
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM BALANCE
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2				Y	-0-		-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2				Y	-0-		-0-
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2				Y	-0-		-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2				Y	-0-		-0-
02	560 N	295	-0-	-265	-0-	295 2				Y	-0-		-0-
03	620 N	146	-0-	-474	-0-	146 2				Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600													
10	3131 X	2843	-0-	-288	-0-	2843 2				N	-0-		-0-
11	2970 X	2690	-0-	-280	-0-	2690 2				N	-0-		-0-
12	3069 X	2741	-0-	-328	-0-	2741 2				N	-0-		-0-
01	2914 X	2712	-0-	-202	-0-	2712 2				N	-0-		-0-
02	2604 X	2379	-0-	-225	-0-	2379 2				N	-0-		-0-
03	2852 X	2571	-0-	-281	-0-	2571 2				N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721													
10	4216 X	3245	-0-	-971	-0-	3245 2				Y	-0-		-0-
11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2				Y	-0-		-0-
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 2				Y	-0-		-0-
01	4309 X	3617	-0-	-692	-0-	3617 2				Y	-0-		-0-
02	4144 X	3852	-0-	-292	-0-	3852 2				Y	-0-		-0-
03	4588 X	4266	-0-	-322	-0-	4266 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													
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2				N	-0-		-0-
11	1950 N	1718	-0-	-232	-0-	1718 2				N	-0-		-0-
12	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864 2				N	-0-		-0-
01	2015 N	1351	-0-	-664	-0-	1351 2				N	-0-		-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2				N	-0-		-0-
*03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2				N	-0-		-0-
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540													
10	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948 2				Y	-0-		-0-
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2				Y	-0-		-0-
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2				Y	-0-		-0-
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2				Y	-0-		-0-
02	2240 N	1714	-0-	-526	-0-	1714 2				Y	-0-		-0-
03	2387 N	1290	-0-	-1097	-0-	1290 2				Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572													
10	2542 N	2257	-0-	-285	-0-	2257 2				Y	-0-		-0-
11	2700 N	1259	-0-	-1441	-0-	1259 2				Y	-0-		-0-
12	2728 N	86	-0-	-2642	-0-	86 2				Y	-0-		-0-
01	2263 N	185	-0-	-2078	-0-	185 2				Y	-0-		-0-
02	1176 N	143	-0-	-1033	-0-	143 2				Y	-0-		-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 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													
10	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3476 2				N	-0-		-0-
11	3420 X	3176	-0-	-244	-0-	3176 2				N	-0-		-0-
12	3534 X	3102	-0-	-432	-0-	3102 2				N	-0-		-0-
01	3534 X	3272	-0-	-262	-0-	3272 2				N	-0-		-0-
02	3136 X	3013	-0-	-123	-0-	3013 2				N	-0-		-0-
03	3472 X	3361	-0-	-111	-0-	3361 2				N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BRUMLOW GAS UNIT #1														
WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140														
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
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		Y	-0-				-0-
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-				-0-
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		Y	-0-				-0-
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		Y	-0-				-0-
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		Y	-0-				-0-
*03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		Y	-0-				-0-
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742														
10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-				-0-
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-				-0-
12	3100 N	3478	-0-	378	378	3478	2		Y	-0-				-0-
01	3100 N	3009	-0-	-91	287	3009	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	2806	-0-	6	293	2806	2		Y	-0-				-0-
*03	3298 X	3005	-0-	-293	-0-	3005	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602														
10	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2		N	-0-				46
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				46
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-				46
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-				46
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	300	2		N	-0-				46
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-				46
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205														
10	3100 N	5920	-0-	2820	6628	5920	2		Y	-0-				-0-
11	3000 N	4320	-0-	1320	7948	4320	2		Y	-0-				-0-
12	11477 X	3529	-0-	-7948	-0-	3529	2		Y	-0-				-0-
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		Y	-0-				-0-
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		Y	-0-				-0-
*03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580														
10	3906 X	1797	-0-	-2109	-0-	1797	2		N	-0-				-0-
11	3780 X	1902	-0-	-1878	-0-	1902	2		N	-0-				-0-
12	3906 X	1906	-0-	-2000	-0-	1906	2		N	-0-				-0-
01	2666 X	1861	-0-	-805	-0-	1861	2		N	-0-				-0-
02	1764 X	1763	-0-	-1	-0-	1763	2		N	-0-				-0-
*03	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693														
10	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907	2		N	-0-				-0-
11	960 N	887	-0-	-73	-0-	887	2		N	-0-				-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-				-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-				-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-				-0-
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827														
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2		Y	-0-				-0-
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		Y	-0-				-0-
12	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	3420	2		Y	-0-				-0-
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		Y	-0-				-0-
02	3360 X	2521	-0-	-839	-0-	2521	2		Y	-0-				-0-
*03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622														
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	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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														
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-		-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-		-0-
12	3813	X	3050	-0-	-763	-0-	3050	2			Y	-0-		-0-
01	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	2810	2			Y	-0-		-0-
02	3444	X	1788	-0-	-1656	-0-	1788	2			Y	-0-		-0-
03	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	3770	2			Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11536 - 12313														
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-		-0-
11	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1567	2			Y	-0-		-0-
12	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2			Y	-0-		-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-		-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-		-0-
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			Y	-0-		-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 10870 - 13082														
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-		-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-		-0-
12	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	2735	2			Y	-0-		-0-
01	3038	X	2046	-0-	-992	-0-	2046	2			Y	-0-		-0-
02	2744	X	2029	-0-	-715	-0-	2029	2			Y	-0-		-0-
03	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	2645	2			Y	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 11015 - 12679														
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-		-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-		-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-		-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-		-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-		-0-
*03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-		-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 11056 - 11816														
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-		-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			Y	-0-		-0-
12	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-		-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-		-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 10940 - 12954														
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-		-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-		-0-
12	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1946	2			Y	-0-		-0-
01	2046	N	949	-0-	-1097	-0-	949	2			Y	-0-		-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-		-0-
*03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
MORTON NO.1 GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 216851														
COMPL. DATE										N/A				
TOTAL DEPTH 12640												PERF.10548 - 12385		
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
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	2		N	-0-				-0-
11	1200 N	732	-0-	-468	-0-	732	2		N	-0-				-0-
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	2		N	-0-				-0-
01	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2		N	-0-				-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-				-0-
*03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 216918														
COMPL. DATE 11/12/2012														
TOTAL DEPTH 12770												PERF.10510 - 12640		
10	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2		N	-0-				127
11	2430 N	1645	-0-	-785	-0-	1645	2		N	-0-				127
12	1984 N	1554	-0-	-430	-0-	1554	2		N	-0-				127
01	2108 N	1411	-0-	-697	-0-	1411	2		N	-0-				127
02	1540 N	1271	-0-	-269	-0-	1271	2		N	-0-				127
03	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2		N	-0-				127
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 217010														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13100												PERF.10637 - 12769		
10	1767 X	1640	-0-	-127	-0-	1640	2		N	-0-				-0-
11	1770 X	1690	-0-	-80	-0-	1690	2		N	-0-				-0-
12	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2		N	-0-				-0-
01	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2		N	-0-				-0-
02	1568 N	1319	-0-	-249	-0-	1319	2		N	-0-				-0-
03	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	1449	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 217012														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12785												PERF.10690 - 12676		
10	3379 X	2838	-0-	-541	-0-	2838	2		Y	-0-				-0-
11	3150 X	2908	-0-	-242	-0-	2908	2		Y	-0-				-0-
12	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	2710	2		Y	-0-				-0-
01	2883 X	2878	-0-	-5	-0-	2878	2		Y	-0-				-0-
02	2716 X	2469	-0-	-247	-0-	2469	2		Y	-0-				-0-
03	3007 X	2656	-0-	-351	-0-	2656	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 18														
RRCID -> 217046														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12460												PERF.11723 - 12213		
10	4340 X	2447	-0-	-1893	-0-	2447	2		Y	-0-				-0-
11	4140 X	2755	-0-	-1385	-0-	2755	2		Y	-0-				-0-
12	3379 X	3007	-0-	-372	-0-	3007	2		Y	-0-				-0-
01	2945 X	2377	-0-	-568	-0-	2377	2		Y	-0-				-0-
02	2660 X	1349	-0-	-1311	-0-	1349	2		Y	-0-				-0-
03	3007 X	2607	-0-	-400	-0-	2607	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 217063														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13080												PERF.10989 - 12838		
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-				-0-
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-				-0-
12	2356 N	2161	-0-	-195	-0-	2161	2		N	-0-				-0-
01	2356 N	1630	-0-	-726	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
02	2128 N	1146	-0-	-982	-0-	1146	2		N	-0-				-0-
03	2170 N	1112	-0-	-1058	-0-	1112	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 21														
RRCID -> 217071														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13045												PERF.11426 - 12818		
10	1767 X	1626	-0-	-141	-0-	1626	2		Y	-0-				-0-
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		Y	-0-				-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-				-0-
01	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2		Y	-0-				-0-
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-				-0-
*03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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 #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511														
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
10	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	2388	2			Y	-0-			-0-
11	2700 X	2407	-0-	-293	-0-	2407	2			Y	-0-			-0-
12	2697 X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2			Y	-0-			-0-
01	2697 X	2364	-0-	-333	-0-	2364	2			Y	-0-			-0-
02	2408 X	2250	-0-	-158	-0-	2250	2			Y	-0-			-0-
03	2480 X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			Y	-0-			-0-
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942														
10	2201 N	1701	-0-	-500	-0-	1701	2			Y	-0-			-0-
11	2010 N	202	-0-	-1808	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-			-0-
01	1705 N	148	-0-	-1557	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
03	1767 N	816	-0-	-951	-0-	816	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742														
10	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-
11	1920 N	1508	-0-	-412	-0-	1508	2			Y	-0-			-0-
12	1178 N	952	-0-	-226	-0-	952	2			Y	-0-			-0-
01	1488 N	1028	-0-	-460	-0-	1028	2			Y	-0-			-0-
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
*03	3100 N	9660	-0-	6560	6560	9660	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850														
10	2728 N	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			Y	-0-			-0-
11	2640 N	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			Y	-0-			-0-
12	2728 N	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			Y	-0-			-0-
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-			-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-			-0-
*03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609														
10	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1111	-0-	-89	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
*03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503														
10	1209 N	248	-0-	-961	-0-	248	2			N	-0-			-0-
11	270 N	121	-0-	-149	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178														
10	3937 X	2144	-0-	-1793	-0-	2144	2			Y	-0-			-0-
11	3900 X	3684	-0-	-216	-0-	3684	2			Y	-0-			-0-
12	4030 X	2495	-0-	-1535	-0-	2495	2			Y	-0-			-0-
01	4030 X	3495	-0-	-535	-0-	3495	2			Y	-0-			-0-
02	3444 X	2801	-0-	-643	-0-	2801	2			Y	-0-			-0-
03	3813 X	1922	-0-	-1891	-0-	1922	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.																		
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT																		
WELL #: 1										RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11316 - 12353		
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
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2				N	-0-						35
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2				N	-0-						35
12	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2				N	-0-						35
01	3131 X	3069	-0-	-62	-0-	3069	2				N	-0-						35
02	2828 X	2805	-0-	-23	-0-	2805	2				N	-0-						35
03	3131 X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2				N	-0-						35

HARLOW, S. J. GAS UNIT																		
WELL #: 5										RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690		
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2				N	-0-						-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2				N	-0-						-0-
12	3906 X	3419	-0-	-487	-0-	3419	2				N	-0-						-0-
01	3906 X	2049	-0-	-1857	-0-	2049	2				N	-0-						-0-
02	3528 X	2988	-0-	-540	-0-	2988	2				N	-0-						-0-
03	3844 X	3615	-0-	-229	-0-	3615	2				N	-0-						-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1																		
WELL #: 10										RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11058 - 12261		
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2				Y	-0-						-0-
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2				Y	-0-						-0-
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2				Y	-0-						-0-
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2				Y	-0-						-0-
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2				Y	-0-						-0-
03	3162 X	2905	-0-	-257	-0-	2905	2				Y	-0-						-0-

THOMPSON, C. C.																		
WELL #: 24										RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11672 - 12863		
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2				Y	-0-						-0-
11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2				Y	-0-						-0-
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2				Y	-0-						-0-
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2				Y	-0-						-0-
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2				Y	-0-						-0-
*03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2				Y	-0-						-0-

CURRY "A" GAS UNIT II																		
WELL #: 2										RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11278 - 11291		
10	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2				N	-0-						-0-
11	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2				N	-0-						-0-
12	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2				N	-0-						-0-
01	1488 N	1075	-0-	-413	-0-	1075	2				N	-0-						-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2				N	-0-						-0-
03	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	1231	2				N	-0-						-0-

FAILS GAS UNIT																		
WELL #: 20										RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10950 - 12962		
10	3069 X	2947	-0-	-122	-0-	2947	2				Y	-0-						-0-
11	2970 X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2				Y	-0-						-0-
12	3069 X	2996	-0-	-73	-0-	2996	2				Y	-0-						-0-
01	3069 X	3015	-0-	-54	-0-	3015	2				Y	-0-						-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2				Y	-0-						-0-
03	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2				Y	-0-						-0-

REED "R" NO. 1 UNIT																		
WELL #: 12										RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 13110		
10	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2				N	-0-						-0-
11	5400 X	5279	-0-	-121	-0-	5279	2				N	-0-						-0-
12	5580 X	5403	-0-	-177	-0-	5403	2				N	-0-						-0-
01	5580 X	4930	-0-	-650	-0-	4930	2				N	-0-						-0-
02	5040 X	4654	-0-	-386	-0-	4654	2				N	-0-						-0-
03	5518 X	5235	-0-	-283	-0-	5235	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 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779														
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									
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-			-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		Y	-0-			-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822														
10	1364	N	894	-0-	-470	-0-	894	2		N	-0-			-0-
11	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	152	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	98	-0-	-1328	-0-	98	2		N	-0-			-0-
01	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402														
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		Y	-0-			-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		Y	-0-			-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		Y	-0-			-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		Y	-0-			-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-			-0-
*03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990														
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		Y	-0-			-0-
12	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	2940	2		Y	-0-			-0-
01	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2582	2		Y	-0-			-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		Y	-0-			-0-
*03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821														
10	4774	X	4546	-0-	-228	-0-	4546	2		Y	-0-			-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		Y	-0-			-0-
12	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4574	2		Y	-0-			-0-
01	4805	X	4284	-0-	-521	-0-	4284	2		Y	-0-			-0-
02	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4330	2		Y	-0-			-0-
*03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	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														
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-
*03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024														
10	3937	X	3102	-0-	-835	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
11	3810	X	1931	-0-	-1879	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
12	3937	X	2002	-0-	-1935	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
01	3720	X	1755	-0-	-1965	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	1379	-0-	-1421	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
03	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	1442	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
CRIDER, BILLY																			
WELL #: 2										RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773			
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	
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2				Y	-0-					-0-	
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2				Y	-0-					-0-	
12		403 N	267	-0-	-136	-0-	267	2				Y	-0-					-0-	
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2				Y	-0-					-0-	
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2				Y	-0-					-0-	
03		279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2				Y	-0-					-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11439 - 12882	
10		3317 X	2197	-0-	-1120	-0-	2197	2				Y	-0-					-0-	
11		3120 X	2552	-0-	-568	-0-	2552	2				Y	-0-					-0-	
12		3193 X	2192	-0-	-1001	-0-	2192	2				Y	-0-					-0-	
01		3038 X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2				Y	-0-					-0-	
02		2380 X	2057	-0-	-323	-0-	2057	2				Y	-0-					-0-	
03		2635 X	1789	-0-	-846	-0-	1789	2				Y	-0-					-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.11699 - 12928	
10		3373 X	3035	-0-	-338	-0-	3035	2				Y	-0-					-0-	
11		3000 X	2348	-0-	-652	-0-	2348	2				Y	-0-					-0-	
12		3100 X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	2				Y	-0-					-0-	
01		3100 X	1921	-0-	-1179	-0-	1921	2				Y	-0-					-0-	
02		2800 X	2601	-0-	-199	-0-	2601	2				Y	-0-					-0-	
03		3038 X	2594	-0-	-444	-0-	2594	2				Y	-0-					-0-	
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146		PERF.11604 - 12968	
10		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2				Y	-0-					-0-	
11		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2				Y	-0-					-0-	
12		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2				Y	-0-					-0-	
01		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2				Y	-0-					-0-	
02		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2				Y	-0-					-0-	
*03		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2				Y	-0-					-0-	
SIMS, L. P. BROTHERS										WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10503 - 12420	
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-					-0-	
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-					-0-	
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2				N	-0-					-0-	
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2				N	-0-					-0-	
02		224 N	156	-0-	-68	-0-	156	2				N	-0-					-0-	
*03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11691 - 12850	
10		3100 N	4856	-0-	1756	2108	4856	2				N	-0-					-0-	
11		3000 N	3982	-0-	982	3090	3982	2				N	-0-					-0-	
12		6712 X	3622	-0-	-3090	-0-	3622	2				N	-0-					-0-	
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2				N	-0-					-0-	
02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2				N	-0-					-0-	
*03		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2				N	-0-					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077		PERF.11706 - 12888	
10		2325 N	1319	-0-	-1006	-0-	1319	2				N	-0-					-0-	
11		2070 N	1416	-0-	-654	-0-	1416	2				N	-0-					-0-	
12		1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1499	2				N	-0-					-0-	
01		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2				N	-0-					-0-	
02		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2				N	-0-					-0-	
*03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2				N	-0-					-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 #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860												
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									
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		Y	-0-		-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		Y	-0-		-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-		-0-
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-		-0-
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		Y	-0-		-0-
*03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590												
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-		-0-
11	2640 X	2310	-0-	-330	-0-	2310	2		N	-0-		-0-
12	2728 X	2303	-0-	-425	-0-	2303	2		N	-0-		-0-
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-		-0-
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-		-0-
*03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754												
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-		-0-
01	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		Y	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903												
10	1085 N	930	-0-	-155	-0-	930	2		N	-0-		-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-		-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-		-0-
03	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	2		N	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791												
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-		-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-		-0-
12	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2		N	-0-		-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-		-0-
*03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603												
10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-		-0-
11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-		-0-
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-		-0-
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-		-0-
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-		-0-
03	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	2624	2		N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014												
10	3751 X	3502	-0-	-249	-0-	3502	2		Y	-0-		-0-
11	3630 X	3428	-0-	-202	-0-	3428	2		Y	-0-		-0-
12	3751 X	3351	-0-	-400	-0-	3351	2		Y	-0-		-0-
01	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2		Y	-0-		-0-
02	3192 X	2521	-0-	-671	-0-	2521	2		Y	-0-		-0-
*03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																					
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT										WELL #:		3	RRCID ->	219514	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11222	-	13062
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						
10		2821 X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			Y	-0-			-0-						
11		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-			-0-						
12		3100 X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			Y	-0-			-0-						
01		3100 X	2473	-0-	-627	-0-	2473	2			Y	-0-			-0-						
02		2828 X	2706	-0-	-122	-0-	2706	2			Y	-0-			-0-						
03		3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			Y	-0-			-0-						
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		14	RRCID ->	219516	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.10756	-	13167
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-						
11		570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			Y	-0-			-0-						
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			-0-						
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-			-0-						
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			-0-						
03		775 N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-			-0-						
SIMS, ROBERT										WELL #:		1	RRCID ->	219826	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10346	PERF.10402	-	12996
10		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-			-0-						
11		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-			-0-						
12		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-			-0-						
01		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-			-0-						
02		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-			-0-						
*03		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	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
10		1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			Y	-0-			-0-						
11		1470 N	1182	-0-	-288	-0-	1182	2			Y	-0-			-0-						
12		1519 N	1154	-0-	-365	-0-	1154	2			Y	-0-			-0-						
01		1333 N	1108	-0-	-225	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-						
02		1092 N	949	-0-	-143	-0-	949	2			Y	-0-			-0-						
03		1147 N	751	-0-	-396	-0-	751	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
10		2480 X	1322	-0-	-1158	-0-	1322	2			N	-0-			19						
11		2400 X	1345	-0-	-1055	-0-	1345	2			N	-0-			19						
12		1457 X	1166	-0-	-291	-0-	1166	2			N	-0-			19						
01		1457 X	1120	-0-	-337	-0-	1120	2			N	-0-			19						
02		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-			19						
*03		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			19						
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		10	RRCID ->	220247	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.11238	-	12891
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-						
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-						
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-						
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-						
02		616 N	556	-0-	-60	-0-	556	2			N	-0-			-0-						
*03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	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
10		3410 X	2995	-0-	-415	-0-	2995	2			N	-0-			-0-						
11		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-			-0-						
12		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-			-0-						
01		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-			-0-						
02		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-			-0-						
*03		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-			-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918														
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	
10	2418 N	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			Y	-0-		-0-	
11	2310 N	1792	-0-	-518	-0-	1792	2			Y	-0-		-0-	
12	2356 N	1690	-0-	-666	-0-	1690	2			Y	-0-		-0-	
01	2170 N	1465	-0-	-705	-0-	1465	2			Y	-0-		-0-	
02	1680 N	1355	-0-	-325	-0-	1355	2			Y	-0-		-0-	
03	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			Y	-0-		-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842														
10	5270 X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2			Y	-0-		-0-	
11	5100 X	4758	-0-	-342	-0-	4758	2			Y	-0-		-0-	
12	5270 X	5221	-0-	-49	-0-	5221	2			Y	-0-		-0-	
01	5084 X	3330	-0-	-1754	-0-	3330	2			Y	-0-		-0-	
02	4592 X	4551	-0-	-41	-0-	4551	2			Y	-0-		-0-	
*03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295														
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-		-0-	
11	5370 X	5016	-0-	-354	-0-	5016	2			Y	-0-		-0-	
12	5549 X	5170	-0-	-379	-0-	5170	2			Y	-0-		-0-	
01	5549 X	4884	-0-	-665	-0-	4884	2			Y	-0-		-0-	
02	4788 X	4389	-0-	-399	-0-	4389	2			Y	-0-		-0-	
03	5177 X	4698	-0-	-479	-0-	4698	2			Y	-0-		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646														
10	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-		-0-	
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-		-0-	
12	2511 N	2157	-0-	-354	-0-	2157	2			N	-0-		-0-	
01	2387 N	1980	-0-	-407	-0-	1980	2			N	-0-		-0-	
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-		-0-	
*03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-		-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652														
10	3193 X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2			N	-0-		-0-	
11	3090 X	2657	-0-	-433	-0-	2657	2			N	-0-		-0-	
12	3193 X	2909	-0-	-284	-0-	2909	2			N	-0-		-0-	
01	3100 X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			N	-0-		-0-	
02	2716 X	2460	-0-	-256	-0-	2460	2			N	-0-		-0-	
03	2914 X	2774	-0-	-140	-0-	2774	2			N	-0-		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796														
10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-		-0-	
11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-		-0-	
12	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-		-0-	
01	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-		-0-	
02	3808 X	3335	-0-	-473	-0-	3335	2			Y	-0-		-0-	
03	4216 X	3503	-0-	-713	-0-	3503	2			Y	-0-		-0-	
GILLIAM, J. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508														
10	3596 X	1593	-0-	-2003	-0-	1593	2			Y	-0-		-0-	
11	3390 X	1558	-0-	-1832	-0-	1558	2			Y	-0-		-0-	
12	3503 X	1340	-0-	-2163	-0-	1340	2			Y	-0-		-0-	
01	2511 X	1884	-0-	-627	-0-	1884	2			Y	-0-		-0-	
02	2268 X	1586	-0-	-682	-0-	1586	2			Y	-0-		-0-	
*03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	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 #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
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											
10	4154 X	3578	-0-	-576	-0-	3578	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4230 X	4015	-0-	-215	-0-	4015	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4991 X	3954	-0-	-1037	-0-	3954	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4991 X	3858	-0-	-1133	-0-	3858	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4508 X	3714	-0-	-794	-0-	3714	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4154 X	4096	-0-	-58	-0-	4096	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862														
10	5146 X	4779	-0-	-367	-0-	4779	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4980 X	4729	-0-	-251	-0-	4729	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4536 X	4255	-0-	-281	-0-	4255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5301 X	5151	-0-	-150	-0-	5151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581														
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
10	2821 X	2459	-0-	-362	-0-	2459	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	2555	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821 X	2704	-0-	-117	-0-	2704	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702														
10	5425 X	4447	-0-	-978	-0-	4447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5220 X	4780	-0-	-440	-0-	4780	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5394 X	5276	-0-	-118	-0-	5276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5115 X	4874	-0-	-241	-0-	4874	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4536 X	4201	-0-	-335	-0-	4201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5270 X	4575	-0-	-695	-0-	4575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817														
10	4154 X	4065	-0-	-89	-0-	4065	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4020 X	3840	-0-	-180	-0-	3840	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4154 X	3923	-0-	-231	-0-	3923	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4123 X	3868	-0-	-255	-0-	3868	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3724 X	3531	-0-	-193	-0-	3531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4061 X	3858	-0-	-203	-0-	3858	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536														
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	2572	-0-	-528	-0-	2572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724														
M	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											
10	1209 X	628 -0-	-581 -0-	628 2	N	-0-								-0-
11	1170 X	826 -0-	-344 -0-	826 2	N	-0-								-0-
12	1209 X	626 -0-	-583 -0-	626 2	N	-0-								-0-
01	1209 X	336 -0-	-873 -0-	336 2	N	-0-								-0-
02	2412 N	2412 -0-	-0- -0-	2412 2	N	-0-								-0-
*03	3100 N	3541 -0-	441 441	3541 2	N	-0-								-0-
EPPE, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782														
10	2261 N	2261 -0-	-0- -0-	2261 2	Y	-0-								-0-
11	2214 N	2214 -0-	-0- -0-	2214 2	Y	-0-								-0-
12	2418 N	2262 -0-	-156 -0-	2262 2	Y	-0-								-0-
01	2263 N	1746 -0-	-517 -0-	1746 2	Y	-0-								-0-
02	2222 N	2222 -0-	-0- -0-	2222 2	Y	-0-								-0-
*03	2608 N	2608 -0-	-0- -0-	2608 2	Y	-0-								-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890														
10	4092 X	3567 -0-	-525 -0-	3567 2	Y	-0-								-0-
11	3720 X	3339 -0-	-381 -0-	3339 2	Y	-0-								-0-
12	3689 X	3265 -0-	-424 -0-	3265 2	Y	-0-								-0-
01	3658 X	2947 -0-	-711 -0-	2947 2	Y	-0-								-0-
02	3304 X	2376 -0-	-928 -0-	2376 2	Y	-0-								-0-
03	3565 X	2746 -0-	-819 -0-	2746 2	Y	-0-								-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872														
10	3534 X	3304 -0-	-230 -0-	3304 2	N	-0-								-0-
11	3440 X	3440 -0-	-0- -0-	3440 2	N	-0-								-0-
12	3503 X	3483 -0-	-20 -0-	3483 2	N	-0-								-0-
01	3503 X	3348 -0-	-155 -0-	3348 2	N	-0-								-0-
02	3220 X	3122 -0-	-98 -0-	3122 2	N	-0-								-0-
03	3565 X	3448 -0-	-117 -0-	3448 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														
10	1798 N	1662 -0-	-136 -0-	1662 2	Y	-0-								-0-
11	1710 N	1124 -0-	-586 -0-	1124 2	Y	-0-								-0-
12	1705 N	959 -0-	-746 -0-	959 2	Y	-0-								-0-
01	1674 N	618 -0-	-1056 -0-	618 2	Y	-0-								-0-
02	1036 N	753 -0-	-283 -0-	753 2	Y	-0-								-0-
03	961 N	891 -0-	-70 -0-	891 2	Y	-0-								-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564														
10	954 N	954 -0-	-0- -0-	954 2	N	-0-								-0-
11	678 N	678 -0-	-0- -0-	678 2	N	-0-								-0-
12	682 N	633 -0-	-49 -0-	633 2	N	-0-								-0-
01	682 N	572 -0-	-110 -0-	572 2	N	-0-								-0-
02	616 N	502 -0-	-114 -0-	502 2	N	-0-								-0-
03	620 N	511 -0-	-109 -0-	511 2	N	-0-								-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702														
10	2789 X	2789 -0-	-0- -0-	2789 2	Y	-0-								-0-
11	2758 X	2758 -0-	-0- -0-	2758 2	Y	-0-								-0-
12	3071 X	3071 -0-	-0- -0-	3071 2	Y	-0-								-0-
01	2028 X	2028 -0-	-0- -0-	2028 2	Y	-0-								-0-
02	1764 X	1331 -0-	-433 -0-	1331 2	Y	-0-								-0-
03	1953 X	1611 -0-	-342 -0-	1611 2	Y	-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 #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519														
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
10	2573 X	1758	-0-	-815	-0-	1758	2			Y	-0-			-0-
11	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	1568	2			Y	-0-			-0-
12	1922 X	1493	-0-	-429	-0-	1493	2			Y	-0-			-0-
01	1922 X	1452	-0-	-470	-0-	1452	2			Y	-0-			-0-
02	1456 N	1362	-0-	-94	-0-	1362	2			Y	-0-			-0-
*03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682														
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
12	868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	946	-0-	-286	-0-	946	2			N	-0-			-0-
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860														
10	3782 X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2			N	-0-			44
11	3600 X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2			N	-0-			44
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-			44
01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-			44
02	3388 X	3354	-0-	-34	-0-	3354	2			N	-0-			44
03	4030 X	3669	-0-	-361	-0-	3669	2			N	-0-			44
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880														
10	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-			-0-
12	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			Y	-0-			-0-
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-			-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-			-0-
*03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	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														
10	3224 X	2724	-0-	-500	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
11	3120 X	1986	-0-	-1134	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
12	3224 X	1866	-0-	-1358	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
01	3224 X	1823	-0-	-1401	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
02	2660 X	1413	-0-	-1247	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
03	2728 X	1718	-0-	-1010	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772														
10	2697 X	2198	-0-	-499	-0-	2198	2			Y	-0-			-0-
11	2490 X	2079	-0-	-411	-0-	2079	2			Y	-0-			-0-
12	2697 X	2413	-0-	-284	-0-	2413	2			Y	-0-			-0-
01	2697 X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			Y	-0-			-0-
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3145	-0-	45	45	3145	2			Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942														
10	2821 X	1928	-0-	-893	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	2704	-0-	-117	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
02	2548 X	2514	-0-	-34	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
03	2821 X	2197	-0-	-624	-0-	2197	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016	
								PERF. 8375 - 12802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		-0-
11	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735	
								PERF. 11296 - 12624	
10	3100 N	3876	-0-	776	-0-	3876	2	N	-0-
11	3700 X	2924	-0-	-776	-0-	2924	2	N	-0-
12	2914 X	2325	-0-	-589	-0-	2325	2	N	-0-
01	2914 X	2201	-0-	-713	-0-	2201	2	N	-0-
02	2632 X	1876	-0-	-756	-0-	1876	2	N	-0-
*03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2	N	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943	
								PERF. 11204 - 12786	
10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2	N	-0-
11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2	N	-0-
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-
01	3751 X	3636	-0-	-115	-0-	3636	2	N	-0-
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2	N	-0-
*03	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	N	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852	
								PERF. 11506 - 12706	
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2	N	-0-
11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2	N	-0-
12	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2	N	-0-
01	4898 X	4555	-0-	-343	-0-	4555	2	N	-0-
02	4424 X	3872	-0-	-552	-0-	3872	2	N	-0-
03	4898 X	4474	-0-	-424	-0-	4474	2	N	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF. 11113 - 12602	
10	2690 N	2561	-0-	-129	-0-	2561	2	N	-0-
11	3000 N	3079	-0-	79	-0-	3079	2	N	-0-
12	2968 X	2889	-0-	-79	-0-	2889	2	N	-0-
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	N	-0-
*03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690	
								PERF. 11300 - 12523	
10	3224 X	2785	-0-	-439	-0-	2785	2	Y	-0-
11	3330 X	2844	-0-	-486	-0-	2844	2	Y	-0-
12	3441 X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2	Y	-0-
01	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	2998	2	Y	-0-
02	2828 X	2781	-0-	-47	-0-	2781	2	Y	-0-
03	3100 X	2714	-0-	-386	-0-	2714	2	Y	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF. 11078 - 12940	
10	2852 N	2476	-0-	-376	-0-	2476	2	Y	-0-
11	2880 N	2711	-0-	-169	-0-	2711	2	Y	-0-
12	2635 N	2197	-0-	-438	-0-	2197	2	Y	-0-
01	2480 N	2159	-0-	-321	-0-	2159	2	Y	-0-
02	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	Y	-0-
*03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	Y	-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 #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726														
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
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2				N	-0-			-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2				N	-0-			-0-
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2				N	-0-			-0-
01	2201 N	1948	-0-	-253	-0-	1948 2				N	-0-			-0-
02	1960 N	1465	-0-	-495	-0-	1465 2				N	-0-			-0-
03	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	1796 2				N	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584														
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2				N	-0-			-0-
11	1650 N	1481	-0-	-169	-0-	1481 2				N	-0-			-0-
12	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1580 2				N	-0-			-0-
01	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580 2				N	-0-			-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2				N	-0-			-0-
03	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574 2				N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772														
10	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 2				Y	-0-			15
11	5010 X	4923	-0-	-87	-0-	4923 2				Y	-0-			15
12	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2				Y	-0-			15
01	5177 X	4682	-0-	-495	-0-	4682 2				Y	-0-			15
02	4676 X	3987	-0-	-689	-0-	3987 2				Y	-0-			15
03	5177 X	1830	-0-	-3347	-0-	1765 2	65	9	Y	59	48	1		26
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587														
10	3410 X	2448	-0-	-962	-0-	2448 2				N	-0-			-0-
11	3300 X	1941	-0-	-1359	-0-	1941 2				N	-0-			-0-
12	3410 X	1489	-0-	-1921	-0-	1489 2				N	-0-			-0-
01	3410 X	2574	-0-	-836	-0-	2574 2				N	-0-			-0-
02	2744 X	1666	-0-	-1078	-0-	1666 2				N	-0-			-0-
03	2449 X	1520	-0-	-929	-0-	1520 2				N	-0-			-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664														
10	3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2861 2				N	-0-			-0-
11	2940 X	2545	-0-	-395	-0-	2545 2				N	-0-			-0-
12	3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2615 2				N	-0-			-0-
01	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2713 2				N	-0-			-0-
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2				N	-0-			-0-
03	2604 N	2494	-0-	-110	-0-	2494 2				N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743														
10	2325 N	2202	-0-	-123	-0-	2202 2				N	-0-			-0-
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2				N	-0-			-0-
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2				N	-0-			-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2				N	-0-			-0-
02	2044 N	1919	-0-	-125	-0-	1919 2				N	-0-			-0-
03	2387 N	1982	-0-	-405	-0-	1982 2				N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594														
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2				N	-0-			17
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2				N	-0-			17
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2				N	-0-			17
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2				N	-0-			17
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2				N	-0-			17
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2				N	-0-			17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846			
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
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916			
10	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
*03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582			
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
*03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
SIMS, ROBERT		WELL #:		2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652			
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	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			
10	4929 X	4168	-0-	-761	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4631	-0-	-143	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	4405	-0-	-369	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
02	4312 X	3965	-0-	-347	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4408	-0-	-366	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #:		39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838			
10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		Y	-0-			-0-
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
01	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		Y	-0-			-0-
02	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-			-0-
*03	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738			
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
*03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	2744	-0-	-1379	-0-	2744	2					N	-0-					-0-
11	4080 X	3669	-0-	-411	-0-	3669	2					N	-0-					-0-
12	4216 X	4090	-0-	-126	-0-	4090	2					N	-0-					-0-
01	4216 X	3591	-0-	-625	-0-	3591	2					N	-0-					-0-
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2					N	-0-					-0-
*03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2					N	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570																		
10	2046 N	1803	-0-	-243	-0-	1803	2					N	-0-					-0-
11	2010 N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2					N	-0-					-0-
12	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2					N	-0-					-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2					N	-0-					-0-
02	1792 N	1789	-0-	-3	-0-	1789	2					N	-0-					-0-
03	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2					N	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713																		
10	5673 X	4921	-0-	-752	-0-	4921	2					Y	-0-					-0-
11	5490 X	4435	-0-	-1055	-0-	4435	2					Y	-0-					-0-
12	5673 X	5320	-0-	-353	-0-	5320	2					Y	-0-					-0-
01	5673 X	4577	-0-	-1096	-0-	4577	2					Y	-0-					-0-
02	4760 X	3531	-0-	-1229	-0-	3531	2					Y	-0-					-0-
03	5332 X	5202	-0-	-130	-0-	5202	2					Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765																		
10	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2					Y	-0-					-0-
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2					Y	-0-					-0-
12	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2					Y	-0-					-0-
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2					Y	-0-					-0-
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2					Y	-0-					-0-
*03	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	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																		
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2					N	-0-					-0-
11	2190 N	1821	-0-	-369	-0-	1821	2					N	-0-					-0-
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2					N	-0-					-0-
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2					N	-0-					-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2					N	-0-					-0-
*03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2					N	-0-					-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168																		
10	2666 X	2536	-0-	-130	-0-	2536	2					Y	-0-					-0-
11	2670 X	2413	-0-	-257	-0-	2413	2					Y	-0-					-0-
12	2759 X	2707	-0-	-52	-0-	2707	2					Y	-0-					-0-
01	2759 X	2215	-0-	-544	-0-	2215	2					Y	-0-					-0-
02	2296 X	2037	-0-	-259	-0-	2037	2					Y	-0-					-0-
03	2697 X	2206	-0-	-491	-0-	2206	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																		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2					N	-0-					-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969														
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
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-				-0-
11	1200 N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2		Y	-0-				-0-
12	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1219	2		Y	-0-				-0-
01	1302 N	805	-0-	-497	-0-	805	2		Y	-0-				-0-
02	1008 N	629	-0-	-379	-0-	629	2		Y	-0-				-0-
03	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	1003	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														
10	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-				-0-
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-				-0-
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-				-0-
01	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-				-0-
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-				-0-
*03	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-				-0-

SIMS, ROBERT														
WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120														
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-				-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-				-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-				-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-				-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-				-0-
*03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-				-0-

LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810														
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-				-0-
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		Y	-0-				-0-
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-				-0-
01	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2		Y	-0-				-0-
02	2240 N	2054	-0-	-186	-0-	2054	2		Y	-0-				-0-
*03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161														
10	651 N	370	-0-	-281	-0-	370	2		Y	-0-				-0-
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2		Y	-0-				-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-				-0-
01	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2		Y	-0-				-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-				-0-
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2		Y	-0-				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612														
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		N	-0-				-0-
11	4500 X	4247	-0-	-253	-0-	4247	2		N	-0-				-0-
12	4836 X	4294	-0-	-542	-0-	4294	2		N	-0-				-0-
01	4836 X	4142	-0-	-694	-0-	4142	2		N	-0-				-0-
02	4368 X	3754	-0-	-614	-0-	3754	2		N	-0-				-0-
03	4774 X	4240	-0-	-534	-0-	4240	2		N	-0-				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710														
10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-				70
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3867	2	97 9	N	88	138 1			20
12	4340 X	3774	-0-	-566	-0-	3774	2		N	-0-				20
01	4340 X	2818	-0-	-1522	-0-	2818	2		N	-0-				20
02	3920 X	1287	-0-	-2633	-0-	1287	2		N	-0-				20
03	4247 X	1374	-0-	-2873	-0-	1374	2		N	-0-				20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654													
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
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2511	-0-	-496	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
*03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320													
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			15
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-			15
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		N	-0-			15
01	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-			15
02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-			15
*03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-			15
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642													
10	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4815	-0-	-45	-0-	4815	2		N	-0-			-0-
12	5022 X	4968	-0-	-54	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
01	5022 X	4537	-0-	-485	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		N	-0-			-0-
*03	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733													
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		Y	-0-			-0-
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
12	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
01	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		Y	-0-			-0-
*03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662													
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1366	-0-	-704	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1438	-0-	-794	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1304	-0-	-835	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924													
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3122	-0-	-257	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3153	-0-	-257	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2639	-0-	-441	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3137	-0-	-273	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757													
10	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-
11	4260 X	3864	-0-	-396	-0-	3864	2		Y	-0-			-0-
12	4402 X	4021	-0-	-381	-0-	4021	2		Y	-0-			-0-
01	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2		Y	-0-			-0-
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		Y	-0-			-0-
*03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																					
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11578 - 12892	
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		
10		3038 X	2437	-0-	-601	-0-	2437	2				N	-0-						49		
11		2940 X	2509	-0-	-431	-0-	2509	2				N	-0-						49		
12		3038 X	2407	-0-	-631	-0-	2407	2				N	-0-						49		
01		3038 X	2401	-0-	-637	-0-	2401	2				N	-0-						49		
02		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2				N	-0-						49		
03		2418 N	2227	-0-	-191	-0-	2227	2				N	-0-						49		

THOMPSON, C. C.										WELL #:		26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11320 - 13096	
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2				Y	-0-						-0-		
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2				Y	-0-						-0-		
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2				Y	-0-						-0-		
01		1364 N	786	-0-	-578	-0-	786	2				Y	-0-						-0-		
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2				Y	-0-						-0-		
*03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2				Y	-0-						-0-		

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #:		12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11706 - 12180	
10		3317 X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2				Y	-0-						-0-		
11		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2				Y	-0-						-0-		
12		3317 X	3060	-0-	-257	-0-	3060	2				Y	-0-						-0-		
01		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2				Y	-0-						-0-		
02		2996 X	2763	-0-	-233	-0-	2763	2				Y	-0-						-0-		
*03		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	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	
10		3235 X	3096	-0-	-139	-0-	3096	2				Y	-0-						-0-		
11		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2				Y	-0-						-0-		
12		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2				Y	-0-						-0-		
01		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2				Y	-0-						-0-		
02		2604 X	1758	-0-	-846	-0-	1758	2				Y	-0-						-0-		
03		2883 X	1569	-0-	-1314	-0-	1569	2				Y	-0-						-0-		

KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11217 - 12180	
10		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2				N	-0-						-0-		
11		2550 N	2277	-0-	-273	-0-	2277	2				N	-0-						-0-		
12		2883 N	1920	-0-	-963	-0-	1920	2				N	-0-						-0-		
01		2387 N	2061	-0-	-326	-0-	2061	2				N	-0-						-0-		
02		2800 N	3403	-0-	603	603	3403	2				N	-0-						-0-		
*03		3100 N	3216	-0-	116	719	3216	2				N	-0-						-0-		

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389		PERF.11416 - 12188	
10		3162 X	2062	-0-	-1100	-0-	2062	2				Y	-0-						-0-		
11		3060 X	2081	-0-	-979	-0-	2081	2				Y	-0-						-0-		
12		3162 X	1850	-0-	-1312	-0-	1850	2				Y	-0-						-0-		
01		2387 X	1624	-0-	-763	-0-	1624	2				Y	-0-						-0-		
02		1932 X	1446	-0-	-486	-0-	1446	2				Y	-0-						-0-		
03		2139 X	1816	-0-	-323	-0-	1816	2				Y	-0-						-0-		

GILLIAM, J. A. GU II										WELL #:		9		RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11050 - 12472	
10		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2				Y	-0-						-0-		
11		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2				Y	-0-						-0-		
12		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2				Y	-0-						-0-		
01		4371 X	3771	-0-	-600	-0-	3771	2				Y	-0-						-0-		
02		3948 X	3342	-0-	-606	-0-	3342	2				Y	-0-						-0-		
03		4371 X	3717	-0-	-654	-0-	3717	2				Y	-0-						-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FAILS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843		PERF.11486 - 12660						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
*03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
WILBURN				WELL #: 6	RRCID -> 229899	COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11332 - 12092						
10	2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
03	2821 X	2258	-0-	-563	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
BRASELTON				WELL #: 1	RRCID -> 229917	COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11254 - 13330						
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 229925	COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11260 - 12744						
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	2977	-0-	-413	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	2697	-0-	-806	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2800	-0-	-364	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 229927	COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 13007						
10	3813 X	3443	-0-	-370	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3158	-0-	-292	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	3179	-0-	-386	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2597	-0-	-511	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
*03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 229965	COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.11028 - 12586						
10	2201 N	1711	-0-	-490	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1054	-0-	-806	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1409	-0-	-389	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
01	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
*03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #: 18	RRCID -> 229967	COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279		PERF.10442 - 13058						
10	3100 N	3541	-0-	441	1213	3541	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	2266	-0-	-734	479	2266	2			Y	-0-					-0-
12	2980 X	2501	-0-	-479	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
01	2325 X	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	2325 X	2321	-0-	-4	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.															
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 12											RRCID -> 229970				
COMPL. DATE 05/24/2007											TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908				
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
10	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-				-0-
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-				-0-
12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-				-0-
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-				-0-
02	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-				-0-
*03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO.1											WELL #: 18				
RRCID -> 230035											COMPL. DATE 07/14/2007				
TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294															
10	4247 X	3510	-0-	-737	-0-	3510	2			Y	-0-				-0-
11	3960 X	3133	-0-	-827	-0-	3133	2			Y	-0-				-0-
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-				-0-
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-				-0-
02	3164 X	3013	-0-	-151	-0-	3013	2			Y	-0-				-0-
03	3689 X	3084	-0-	-605	-0-	3084	2			Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT											WELL #: 21				
RRCID -> 230118											COMPL. DATE 07/27/2007				
TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT											WELL #: 23				
RRCID -> 230138											COMPL. DATE 01/31/2007				
TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534															
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-				-0-
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-				-0-
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-				-0-
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-				-0-
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				-0-
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT											WELL #: 14				
RRCID -> 230155											COMPL. DATE 09/29/2006				
TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438															
10	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2			N	-0-				-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-				-0-
12	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	2050	2			N	-0-				-0-
01	2232 N	2219	-0-	-13	-0-	2219	2			N	-0-				-0-
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-				-0-
*03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-				-0-
CRAIG GAS UNIT											WELL #: 2				
RRCID -> 230159											COMPL. DATE 12/21/2006				
TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890															
10	3968 X	3471	-0-	-497	-0-	3471	2			N	-0-				-0-
11	3390 X	3272	-0-	-118	-0-	3272	2			N	-0-				-0-
12	3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			N	-0-				-0-
01	3565 X	2916	-0-	-649	-0-	2916	2			N	-0-				-0-
02	3220 X	2987	-0-	-233	-0-	2987	2			N	-0-				-0-
03	3472 X	3289	-0-	-183	-0-	3289	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															
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-				-0-
11	3600 X	3195	-0-	-405	-0-	3195	2			N	-0-				-0-
12	3503 X	3465	-0-	-38	-0-	3465	2			N	-0-				-0-
01	3875 X	3574	-0-	-301	-0-	3574	2			N	-0-				-0-
02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-				-0-
*03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-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 #:		12	RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL	DEPTH 12890	PERF.11526	- 12756
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
10		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
11		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	4062	-0-	962	962	4062	2		N	-0-			-0-
01		4717 X	3755	-0-	-962	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
02		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
*03		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.10776	- 12644
10		2387 N	2084	-0-	-303	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
11		1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3475	-0-	375	375	3475	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	3035	-0-	-65	310	3035	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	3094	-0-	294	604	3094	2		N	-0-			-0-
*03		3595 X	2991	-0-	-604	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL	DEPTH 12803	PERF.11196	- 12705
10		3038 X	2596	-0-	-442	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
11		2580 X	2479	-0-	-101	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
12		2666 X	2180	-0-	-486	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
01		2604 X	1608	-0-	-996	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
02		2352 X	1768	-0-	-584	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
03		2604 X	1719	-0-	-885	-0-	1719	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
10		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
11		3120 X	3027	-0-	-93	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
12		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
01		3658 X	3274	-0-	-384	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
02		3304 X	2463	-0-	-841	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
03		3658 X	2193	-0-	-1465	-0-	2193	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
10		2232 N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
11		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
12		2170 N	2081	-0-	-89	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
01		2108 N	1818	-0-	-290	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
02		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
*03		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:		19	RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL	DEPTH 13030	PERF.11376	- 12840
10		2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
11		2070 N	1869	-0-	-201	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
01		1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
03		2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:		8	RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL	DEPTH 13230	PERF.10866	- 11434
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
11		1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
12		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
01		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2		Y	-0-			-0-
02		1120 N	1068	-0-	-52	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
03		1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2		Y	-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 #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006												
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									
10	2263 N	2072 -0-	-191 -0-	2072 2	Y	-0-						-0-
11	2118 N	2118 -0-	-0- -0-	2118 2	Y	-0-						-0-
12	2195 N	2195 -0-	-0- -0-	2195 2	Y	-0-						-0-
01	2077 N	1570 -0-	-507 -0-	1570 2	Y	-0-						-0-
02	1988 N	1517 -0-	-471 -0-	1517 2	Y	-0-						-0-
03	2201 N	1305 -0-	-896 -0-	1305 2	Y	-0-						-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628												
10	1302 N	1279 -0-	-23 -0-	1279 2	Y	-0-						-0-
11	1380 N	1198 -0-	-182 -0-	1198 2	Y	-0-						-0-
12	1302 N	1168 -0-	-134 -0-	1168 2	Y	-0-						-0-
01	1271 N	1204 -0-	-67 -0-	1204 2	Y	-0-						-0-
02	1120 N	1106 -0-	-14 -0-	1106 2	Y	-0-						-0-
*03	1275 N	1275 -0-	-0- -0-	1275 2	Y	-0-						-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760												
10	2980 X	2980 -0-	-0- -0-	2980 2	N	-0-						-0-
11	2484 X	2484 -0-	-0- -0-	2484 2	N	-0-						-0-
12	2534 X	2534 -0-	-0- -0-	2534 2	N	-0-						-0-
01	2826 X	2826 -0-	-0- -0-	2826 2	N	-0-						-0-
02	2756 N	2756 -0-	-0- -0-	2756 2	N	-0-						-0-
*03	2722 N	2722 -0-	-0- -0-	2722 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												
10	4495 X	4172 -0-	-323 -0-	4172 2	N	-0-						-0-
11	4350 X	2537 -0-	-1813 -0-	2537 2	N	-0-						-0-
12	4495 X	2279 -0-	-2216 -0-	2279 2	N	-0-						-0-
01	5203 X	5203 -0-	-0- -0-	5203 2	N	-0-						-0-
02	3780 X	3203 -0-	-577 -0-	3203 2	N	-0-						-0-
*03	4372 X	4372 -0-	-0- -0-	4372 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												
10	2449 N	2407 -0-	-42 -0-	2407 2	N	-0-						-0-
11	2400 N	2318 -0-	-82 -0-	2318 2	N	-0-						-0-
12	2418 N	2388 -0-	-30 -0-	2388 2	N	-0-						-0-
01	2418 N	2148 -0-	-270 -0-	2148 2	N	-0-						-0-
02	2156 N	2031 -0-	-125 -0-	2031 2	N	-0-						-0-
03	2387 N	2181 -0-	-206 -0-	2181 2	N	-0-						-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736												
10	4154 X	3937 -0-	-217 -0-	3937 2	Y	-0-						-0-
11	4020 X	3671 -0-	-349 -0-	3671 2	Y	-0-						-0-
12	4154 X	3685 -0-	-469 -0-	3685 2	Y	-0-						-0-
01	4092 X	3232 -0-	-860 -0-	3232 2	Y	-0-						-0-
02	3640 X	2698 -0-	-942 -0-	2698 2	Y	-0-						-0-
03	3937 X	3613 -0-	-324 -0-	3613 2	Y	-0-						-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544												
10	3627 X	2289 -0-	-1338 -0-	2289 2	N	-0-						-0-
11	3480 X	1962 -0-	-1518 -0-	1962 2	N	-0-						-0-
12	3441 X	2077 -0-	-1364 -0-	2077 2	N	-0-						-0-
01	3379 X	2114 -0-	-1265 -0-	2114 2	N	-0-						-0-
02	3052 X	2276 -0-	-776 -0-	2276 2	N	-0-						-0-
*03	3111 X	3111 -0-	-0- -0-	3111 2	N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662														
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
10	3813 X	3146	-0-	-667	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-			-0-
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-			-0-
*03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624														
10	1736 N	1329	-0-	-407	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3939	-0-	1139	1139	3939	2			N	-0-			-0-
*03	3100 N	7343	-0-	4243	5382	7343	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620														
10	4557 X	4136	-0-	-421	-0-	4136	2			Y	-0-			-0-
11	4440 X	4104	-0-	-336	-0-	4104	2			Y	-0-			-0-
12	4588 X	3882	-0-	-706	-0-	3882	2			Y	-0-			-0-
01	4588 X	3863	-0-	-725	-0-	3863	2			Y	-0-			-0-
02	3836 X	3499	-0-	-337	-0-	3499	2			Y	-0-			-0-
03	4247 X	2690	-0-	-1557	-0-	2690	2			Y	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021														
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-			-0-
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-			-0-
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-			-0-
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-			-0-
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-			-0-
*03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837														
10	4867 X	4446	-0-	-421	-0-	4446	2			Y	-0-			-0-
11	4710 X	4098	-0-	-612	-0-	4098	2			Y	-0-			-0-
12	4867 X	3693	-0-	-1174	-0-	3693	2			Y	-0-			-0-
01	4867 X	3946	-0-	-921	-0-	3946	2			Y	-0-			-0-
02	4004 X	2340	-0-	-1664	-0-	2340	2			Y	-0-			-0-
03	4433 X	2567	-0-	-1866	-0-	2567	2			Y	-0-			-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600														
10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-			-0-
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-			-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-			-0-
02	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			-0-
*03	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	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														
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-			-0-
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-			-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-			-0-
01	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			Y	-0-			-0-
02	2856 X	2461	-0-	-395	-0-	2461	2			Y	-0-			-0-
03	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2965	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HUDSON "A"														
WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612														
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
10	4371 X	3955	-0-	-416	-0-	3955	2			N	-0-			28
11	4230 X	4004	-0-	-226	-0-	4004	2			N	-0-			28
12	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-			28
01	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-			28
02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-			28
03	4619 X	4550	-0-	-69	-0-	4550	2			N	-0-			28
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992														
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-			-0-
11	2220 X	1999	-0-	-221	-0-	1999	2			Y	-0-			-0-
12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-			-0-
01	2294 X	1688	-0-	-606	-0-	1688	2			Y	-0-			-0-
02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-			-0-
*03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645														
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	4125	-0-	1125	1125	4125	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	7944	-0-	4844	5969	7944	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	6643	-0-	3543	9512	6643	2			N	-0-			-0-
02	13819 X	4307	-0-	-9512	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
*03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	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														
10	2573 X	1943	-0-	-630	-0-	1943	2			Y	-0-			-0-
11	2940 X	2790	-0-	-150	-0-	2790	2			Y	-0-			-0-
12	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	2827	2			Y	-0-			-0-
01	3038 X	2446	-0-	-592	-0-	2446	2			Y	-0-			-0-
02	2744 X	2560	-0-	-184	-0-	2560	2			Y	-0-			-0-
*03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	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														
10	3689 X	3296	-0-	-393	-0-	3296	2			Y	-0-			-0-
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-			-0-
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-			-0-
01	4123 X	3380	-0-	-743	-0-	3380	2			Y	-0-			-0-
02	3724 X	2679	-0-	-1045	-0-	2679	2			Y	-0-			-0-
03	4123 X	3638	-0-	-485	-0-	3638	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654														
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125														
10	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2			Y	-0-			-0-
11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-			-0-
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-			-0-
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-			-0-
02	3976 X	3847	-0-	-129	-0-	3847	2			Y	-0-			-0-
03	4743 X	3833	-0-	-910	-0-	3833	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102													
M	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
10	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	3423	2			N	-0-		-0-
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-		-0-
12	3751 X	3559	-0-	-192	-0-	3559	2			N	-0-		-0-
01	3751 X	3192	-0-	-559	-0-	3192	2			N	-0-		-0-
02	3388 X	3081	-0-	-307	-0-	3081	2			N	-0-		-0-
03	3720 X	2919	-0-	-801	-0-	2919	2			N	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908													
10	2418 X	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-		-0-
11	2340 X	2262	-0-	-78	-0-	2262	2			N	-0-		-0-
12	2387 X	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			N	-0-		-0-
01	2325 N	2220	-0-	-105	-0-	2220	2			N	-0-		-0-
02	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			N	-0-		-0-
03	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209													
10	4247 X	3024	-0-	-1223	-0-	3024	2			Y	-0-		-0-
11	4110 X	3912	-0-	-198	-0-	3912	2			Y	-0-		-0-
12	4092 X	3576	-0-	-516	-0-	3576	2			Y	-0-		-0-
01	3410 X	1029	-0-	-2381	-0-	1029	2			Y	-0-		-0-
02	3640 X	2352	-0-	-1288	-0-	2352	2			Y	-0-		-0-
03	4030 X	2432	-0-	-1598	-0-	2432	2			Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830													
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-		-0-
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-		-0-
12	4495 X	4041	-0-	-454	-0-	4041	2			Y	-0-		-0-
01	4495 X	3578	-0-	-917	-0-	3578	2			Y	-0-		-0-
02	4060 X	3104	-0-	-956	-0-	3104	2			Y	-0-		-0-
03	4495 X	3831	-0-	-664	-0-	3831	2			Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167													
10	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-		-0-
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-		-0-
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			Y	-0-		-0-
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-		-0-
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-		-0-
*03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579													
10	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-		-0-
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-		-0-
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-		-0-
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-		-0-
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-		-0-
*03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828													
10	5580 X	5203	-0-	-377	-0-	5203	2			Y	-0-		-0-
11	5430 X	4952	-0-	-478	-0-	4952	2			Y	-0-		-0-
12	5611 X	5070	-0-	-541	-0-	5070	2			Y	-0-		-0-
01	5611 X	4349	-0-	-1262	-0-	4349	2			Y	-0-		-0-
02	5012 X	4280	-0-	-732	-0-	4280	2			Y	-0-		-0-
03	5208 X	4657	-0-	-551	-0-	4657	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 9										RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007			
										TOTAL DEPTH 13110		PERF.11090 - 12890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	3658 X	3574	-0-	-84	-0-	3574	2			N	-0-				-0-
11	3540 X	3064	-0-	-476	-0-	3064	2			N	-0-				-0-
12	3658 X	2907	-0-	-751	-0-	2907	2			N	-0-				-0-
01	3658 X	2819	-0-	-839	-0-	2819	2			N	-0-				-0-
02	3220 X	2659	-0-	-561	-0-	2659	2			N	-0-				-0-
03	3565 X	2711	-0-	-854	-0-	2711	2			N	-0-				-0-

GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 233604			
										COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879			
												PERF.10688 - 11453			
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-				-0-
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-				-0-
12	3069 X	2824	-0-	-245	-0-	2824	2			N	-0-				-0-
01	3069 X	2738	-0-	-331	-0-	2738	2			N	-0-				-0-
02	2772 X	2725	-0-	-47	-0-	2725	2			N	-0-				-0-
03	3069 X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-				-0-

EPPEES, FRED R.										WELL #: 20		RRCID -> 233610			
										COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160			
												PERF.10820 - 12149			
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-				-0-
11	3420 X	2514	-0-	-906	-0-	2514	2			Y	-0-				-0-
12	3534 X	2651	-0-	-883	-0-	2651	2			Y	-0-				-0-
01	3534 X	1902	-0-	-1632	-0-	1902	2			Y	-0-				-0-
02	3192 X	2247	-0-	-945	-0-	2247	2			Y	-0-				-0-
03	3534 X	3155	-0-	-379	-0-	3155	2			Y	-0-				-0-

CRAIG GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 233612			
										COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102			
												PERF.11070 - 12833			
10	4650 X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-				-0-
11	4560 X	4162	-0-	-398	-0-	4162	2			N	-0-				-0-
12	4712 X	4485	-0-	-227	-0-	4485	2			N	-0-				-0-
01	4712 X	4323	-0-	-389	-0-	4323	2			N	-0-				-0-
02	4172 X	3769	-0-	-403	-0-	3769	2			N	-0-				-0-
03	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2			N	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 30		RRCID -> 233737			
										COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985			
												PERF.10773 - 12880			
10	3348 X	1333	-0-	-2015	-0-	1333	2			Y	-0-				-0-
11	3240 X	2590	-0-	-650	-0-	2590	2			Y	-0-				-0-
12	3348 X	1735	-0-	-1613	-0-	1735	2			Y	-0-				-0-
01	3348 X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-				-0-
02	2492 X	1874	-0-	-618	-0-	1874	2			Y	-0-				-0-
*03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 38		RRCID -> 233738			
										COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930			
												PERF.10700 - 12777			
10	5952 X	5725	-0-	-227	-0-	5725	2			Y	-0-				-0-
11	5700 X	5498	-0-	-202	-0-	5498	2			Y	-0-				-0-
12	5859 X	5237	-0-	-622	-0-	5237	2			Y	-0-				-0-
01	5797 X	5080	-0-	-717	-0-	5080	2			Y	-0-				-0-
02	5208 X	4779	-0-	-429	-0-	4779	2			Y	-0-				-0-
03	5735 X	5297	-0-	-438	-0-	5297	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			
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-				78
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-				78
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-				78
01	3937 X	3878	-0-	-59	-0-	3878	2			N	-0-				78
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3503	2	168	9	N	153	181	1		50
03	3937 X	3637	-0-	-300	-0-	3637	2			N	-0-				50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
THOMPSON, C. C.																			
WELL #: 29										RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 12926			
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			
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-			
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-			
12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-			
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-			
02	2240 X	1911	-0-	-329	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-			
03	2480 X	2161	-0-	-319	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10730 - 12815	
10	3379 X	3195	-0-	-184	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-			
11	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-			
12	3379 X	3122	-0-	-257	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-			
01	3379 X	3011	-0-	-368	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-			
02	2968 X	2797	-0-	-171	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-			
03	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-			
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11074 - 12584	
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-			
11	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-			
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-			
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-			
02	3220 X	3025	-0-	-195	-0-	3025	2			N	-0-					-0-			
03	3565 X	3257	-0-	-308	-0-	3257	2			N	-0-					-0-			
BRUMLOW GAS UNIT NO.1										WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11298 - 12930	
10	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-			
11	3420 X	2735	-0-	-685	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-			
12	3503 X	2996	-0-	-507	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-			
01	3472 X	1671	-0-	-1801	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-			
02	3080 X	2062	-0-	-1018	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-			
03	3410 X	1486	-0-	-1924	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-			
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11634 - 12911	
10	5673 X	4468	-0-	-1205	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-			
11	5370 X	4230	-0-	-1140	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-			
12	5549 X	4895	-0-	-654	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-			
01	5549 X	3456	-0-	-2093	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-			
02	5012 X	3295	-0-	-1717	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-			
03	4898 X	4283	-0-	-615	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-			
HUDSON "A"										WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11044 - 12609	
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-			
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-			
12	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-			
01	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1712	2			N	-0-					-0-			
02	1652 N	1568	-0-	-84	-0-	1568	2			N	-0-					-0-			
03	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			N	-0-					-0-			
HUDSON "A"										WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878		PERF.11040 - 12682	
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-			
11	2520 N	2345	-0-	-175	-0-	2345	2			N	-0-					-0-			
12	2511 N	2195	-0-	-316	-0-	2195	2			N	-0-					-0-			
01	2573 N	2238	-0-	-335	-0-	2238	2			N	-0-					-0-			
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-			
*03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BRASELTON														
WELL #: 2														
RRCID -> 234848														
COMPL. DATE 02/29/2008														
TOTAL DEPTH 13350														
PERF.11314 - 13190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	885	-0-	-1316	-0-	885	2			N	-0-			-0-
11	2640 N	1074	-0-	-1566	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	763	-0-	-245	-0-	763	2			N	-0-			-0-
*03	3100 N	5033	-0-	1933	1933	5033	2			N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 234850														
COMPL. DATE 02/05/2008														
TOTAL DEPTH 13010														
PERF.10666 - 12770														
10	2604 N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
12	2728 N	1640	-0-	-1088	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
01	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
*03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 7														
RRCID -> 234856														
COMPL. DATE 01/09/2008														
TOTAL DEPTH 13230														
PERF.10922 - 12942														
10	3906 X	3012	-0-	-894	-0-	3012	2			Y	-0-			-0-
11	3780 X	2595	-0-	-1185	-0-	2595	2			Y	-0-			-0-
12	3906 X	1720	-0-	-2186	-0-	1720	2			Y	-0-			-0-
01	3906 X	2344	-0-	-1562	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-
02	3304 X	2349	-0-	-955	-0-	2349	2			Y	-0-			-0-
03	3007 X	2441	-0-	-566	-0-	2441	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														
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-			-0-
11	3540 X	3361	-0-	-179	-0-	3361	2			Y	-0-			-0-
12	3658 X	3087	-0-	-571	-0-	3087	2			Y	-0-			-0-
01	3782 X	2363	-0-	-1419	-0-	2363	2			Y	-0-			-0-
02	3416 X	3040	-0-	-376	-0-	3040	2			Y	-0-			-0-
03	3782 X	3505	-0-	-277	-0-	3505	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														
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
11	2130 N	1947	-0-	-183	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
12	2139 N	1917	-0-	-222	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
01	2201 N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
02	1820 N	1238	-0-	-582	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
*03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 235637														
COMPL. DATE 12/21/2007														
TOTAL DEPTH 13040														
PERF.11290 - 12842														
10	5518 X	5365	-0-	-153	-0-	5365	2			N	-0-			-0-
11	5340 X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2			N	-0-			-0-
12	5518 X	5235	-0-	-283	-0-	5235	2			N	-0-			-0-
01	5518 X	5437	-0-	-81	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-			-0-
03	5394 X	5391	-0-	-3	-0-	5391	2			N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 235721														
COMPL. DATE 08/05/2014														
TOTAL DEPTH 12750														
PERF.10464 - 10662														
10	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
11	4200 X	3596	-0-	-604	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
12	4340 X	2588	-0-	-1752	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
01	5084 X	3346	-0-	-1738	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
02	4592 X	4258	-0-	-334	-0-	4258	2			N	-0-			-0-
03	5084 X	4056	-0-	-1028	-0-	4056	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 #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341												
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
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		Y	-0-			-0-
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-			-0-
12	1829 X	1705	-0-	-124	-0-	1705 2		Y	-0-			-0-
01	1829 X	1594	-0-	-235	-0-	1594 2		Y	-0-			-0-
02	1652 X	1422	-0-	-230	-0-	1422 2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1524	-0-	-181	-0-	1524 2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522												
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582												
10	4092 X	3891	-0-	-201	-0-	3891 2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3748	-0-	-212	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3759	-0-	-271	-0-	3759 2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	3837 2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3299	-0-	-229	-0-	3299 2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3663	-0-	-243	-0-	3663 2		N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288												
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2		Y	-0-			-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		Y	-0-			-0-
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907 2		Y	-0-			-0-
02	3108 X	2944	-0-	-164	-0-	2944 2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	3230 2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230												
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2		Y	-0-			-0-
11	4710 X	3494	-0-	-1216	-0-	3494 2		Y	-0-			-0-
12	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2		Y	-0-			-0-
01	4867 X	2855	-0-	-2012	-0-	2855 2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	3958	-0-	-438	-0-	3958 2		Y	-0-			-0-
*03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 2		Y	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360												
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-			-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		N	-0-			-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N	-0-			-0-
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
*03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 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												
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3659	-0-	-31	-0-	3659 2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3781	-0-	-1	-0-	3781 2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	3684 2		N	-0-			-0-
02	3500 X	3219	-0-	-281	-0-	3219 2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3667	-0-	-208	-0-	3667 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094														
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
10	3255 X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
11	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
12	3193 X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
01	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
03	3131 X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630														
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
11	2430 X	2246	-0-	-184	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
02	2268 X	2084	-0-	-184	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
03	2511 X	2358	-0-	-153	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653														
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-			-0-
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-			-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-			-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-			-0-
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-			-0-
*03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	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														
10	2108 N	985	-0-	-1123	-0-	985	2			N	-0-			-0-
11	2190 N	1532	-0-	-658	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1189	-0-	-239	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT # 1														
WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846														
10	3937 X	3659	-0-	-278	-0-	3659	2			Y	-0-			-0-
11	3810 X	3523	-0-	-287	-0-	3523	2			Y	-0-			-0-
12	3937 X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			Y	-0-			-0-
01	3782 X	2807	-0-	-975	-0-	2807	2			Y	-0-			-0-
02	3332 X	2962	-0-	-370	-0-	2962	2			Y	-0-			-0-
03	3782 X	3310	-0-	-472	-0-	3310	2			Y	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894														
10	2573 X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
11	2490 X	2131	-0-	-359	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
12	2139 N	1481	-0-	-658	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
01	2511 N	1729	-0-	-782	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1028	-0-	-960	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
*03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892														
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-			-0-
12	3689 X	3035	-0-	-654	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
01	3937 X	2662	-0-	-1275	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
02	3556 X	2403	-0-	-1153	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	2730	-0-	-1207	-0-	2730	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698													
M	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										
10	3100 N	3948 -0-	848 1878 3948 2	N	-0-								105
11	3000 N	2324 -0-	-676 1202 2324 2	N	-0-								105
12	3271 X	2069 -0-	-1202 -0- 2069 2	N	-0-								105
01	2046 X	1923 -0-	-123 -0- 1923 2	N	-0-								105
02	1848 X	1772 -0-	-76 -0- 1772 2	N	-0-								105
03	2046 X	1952 -0-	-94 -0- 1952 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													
10	2418 X	878 -0-	-1540 -0- 878 2	N	-0-								-0-
11	2340 X	1659 -0-	-681 -0- 1659 2	N	-0-								-0-
12	2418 X	1698 -0-	-720 -0- 1698 2	N	-0-								-0-
01	2418 X	1651 -0-	-767 -0- 1651 2	N	-0-								-0-
02	1540 X	1531 -0-	-9 -0- 1531 2	N	-0-								-0-
03	1705 X	1571 -0-	-134 -0- 1571 2	N	-0-								-0-
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110													
10	5327 X	5327 -0-	-0- -0- 5327 2	Y	-0-								-0-
11	5105 X	5105 -0-	-0- -0- 5105 2	Y	-0-								-0-
12	5196 X	5196 -0-	-0- -0- 5196 2	Y	-0-								-0-
01	2821 X	2672 -0-	-149 -0- 2672 2	Y	-0-								-0-
02	5510 X	5510 -0-	-0- -0- 5510 2	Y	-0-								-0-
*03	4989 X	4989 -0-	-0- -0- 4989 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													
10	615 N	615 -0-	-0- -0- 615 2	Y	-0-								-0-
11	562 N	562 -0-	-0- -0- 562 2	Y	-0-								-0-
12	532 N	532 -0-	-0- -0- 532 2	Y	-0-								-0-
01	509 N	509 -0-	-0- -0- 509 2	Y	-0-								-0-
02	448 N	441 -0-	-7 -0- 441 2	Y	-0-								-0-
*03	563 N	563 -0-	-0- -0- 563 2	Y	-0-								-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142													
10	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0- -0-	N	NO RPT								-0-
11	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0- -0-	N	NO RPT								-0-
12	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0- -0-	N	NO RPT								-0-
01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0- -0-	N	NO RPT								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0- -0-	N	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0- -0-	N	NO RPT								-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878													
10	4074 X	4074 -0-	-0- -0- 4074 2	N	-0-								-0-
11	3690 X	3240 -0-	-450 -0- 3240 2	N	-0-								-0-
12	3813 X	3690 -0-	-123 -0- 3690 2	N	-0-								-0-
01	3999 X	3433 -0-	-566 -0- 3433 2	N	-0-								-0-
02	3612 X	3165 -0-	-447 -0- 3165 2	N	-0-								-0-
03	3999 X	3581 -0-	-418 -0- 3581 2	N	-0-								-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862													
10	4495 X	4495 -0-	-0- -0- 4495 2	N	-0-								-0-
11	3750 X	3267 -0-	-483 -0- 3267 2	N	-0-								-0-
12	3875 X	3295 -0-	-580 -0- 3295 2	N	-0-								-0-
01	3875 X	3310 -0-	-565 -0- 3310 2	N	-0-								-0-
02	3500 X	2870 -0-	-630 -0- 2870 2	N	-0-								-0-
03	3875 X	3111 -0-	-764 -0- 3111 2	N	-0-								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152														
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
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-				-0-
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-				-0-
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		Y	-0-				-0-
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		Y	-0-				-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-				-0-
*03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		Y	-0-				-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160	
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2		N	-0-				-0-
11	3060 X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2		N	-0-				-0-
12	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	2947	2		N	-0-				-0-
01	3069 X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2		N	-0-				-0-
02	2772 X	2587	-0-	-185	-0-	2587	2		N	-0-				-0-
03	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2817	2		N	-0-				-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170	
10	5208 X	4939	-0-	-269	-0-	4939	2		N	-0-				-0-
11	5010 X	4681	-0-	-329	-0-	4681	2		N	-0-				-0-
12	5115 X	4440	-0-	-675	-0-	4440	2		N	-0-				-0-
01	5115 X	4302	-0-	-813	-0-	4302	2		N	-0-				-0-
02	4620 X	4536	-0-	-84	-0-	4536	2		N	-0-				-0-
03	4929 X	4806	-0-	-123	-0-	4806	2		N	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT													WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846	
10	6324 X	4723	-0-	-1601	-0-	4723	2		Y	-0-				-0-
11	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2		Y	-0-				-0-
12	5828 X	5532	-0-	-296	-0-	5532	2		Y	-0-				-0-
01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		Y	-0-				-0-
02	6412 X	5902	-0-	-510	-0-	5902	2		Y	-0-				-0-
03	7099 X	6061	-0-	-1038	-0-	6061	2		Y	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905	
10	3069 X	2972	-0-	-97	-0-	2972	2		Y	-0-				-0-
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		Y	-0-				-0-
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		Y	-0-				-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		Y	-0-				-0-
02	3024 X	2748	-0-	-276	-0-	2748	2		Y	-0-				-0-
03	3348 X	2704	-0-	-644	-0-	2704	2		Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT													WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770	
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2		Y	-0-				-0-
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		Y	-0-				-0-
12	5146 X	4964	-0-	-182	-0-	4964	2		Y	-0-				-0-
01	5146 X	4996	-0-	-150	-0-	4996	2		Y	-0-				-0-
02	4648 X	4483	-0-	-165	-0-	4483	2		Y	-0-				-0-
03	5146 X	5057	-0-	-89	-0-	5057	2		Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.													WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912	
10	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2		Y	-0-				-0-
11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		Y	-0-				-0-
12	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	4048	2		Y	-0-				-0-
01	4247 X	2965	-0-	-1282	-0-	2965	2		Y	-0-				-0-
02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		Y	-0-				-0-
03	4247 X	3880	-0-	-367	-0-	3880	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE										BALANCE
10	1441 N	1441 -0-	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-				-0-
11	1170 N	1136 -0-	-34	-0-	-0-	1136 2		N	-0-				-0-
12	1209 N	885 -0-	-324	-0-	-0-	885 2		N	-0-				-0-
01	1395 N	1213 -0-	-182	-0-	-0-	1213 2		N	-0-				-0-
02	1064 N	813 -0-	-251	-0-	-0-	813 2		N	-0-				-0-
*03	1012 N	1012 -0-	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-				-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850													
10	5518 X	5233 -0-	-285	-0-	-0-	5233 2		Y	-0-				-0-
11	5340 X	4931 -0-	-409	-0-	-0-	4931 2		Y	-0-				-0-
12	5301 X	5095 -0-	-206	-0-	-0-	5095 2		Y	-0-				-0-
01	5239 X	5110 -0-	-129	-0-	-0-	5110 2		Y	-0-				-0-
02	4732 X	4606 -0-	-126	-0-	-0-	4606 2		Y	-0-				-0-
03	5239 X	5136 -0-	-103	-0-	-0-	5136 2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844													
10	5270 X	4274 -0-	-996	-0-	-0-	4274 2		Y	-0-				-0-
11	5040 X	3691 -0-	-1349	-0-	-0-	3691 2		Y	-0-				-0-
12	5115 X	3449 -0-	-1666	-0-	-0-	3449 2		Y	-0-				-0-
01	4805 X	3322 -0-	-1483	-0-	-0-	3322 2		Y	-0-				-0-
02	4144 X	3512 -0-	-632	-0-	-0-	3512 2		Y	-0-				-0-
03	4278 X	4060 -0-	-218	-0-	-0-	4060 2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676													
10	1444 N	1444 -0-	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-				-0-
11	1290 N	959 -0-	-331	-0-	-0-	959 2		N	-0-				-0-
12	1155 N	1155 -0-	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-				-0-
01	1457 N	1082 -0-	-375	-0-	-0-	1082 2		N	-0-				-0-
02	898 N	898 -0-	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-				-0-
03	1147 N	1092 -0-	-55	-0-	-0-	1092 2		N	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093													
10	2423 N	2423 -0-	-0-	-0-	-0-	2423 2		Y	-0-				-0-
11	2340 N	2321 -0-	-19	-0-	-0-	2321 2		Y	-0-				-0-
12	2418 N	2395 -0-	-23	-0-	-0-	2395 2		Y	-0-				-0-
01	2418 N	2226 -0-	-192	-0-	-0-	2226 2		Y	-0-				-0-
02	2156 N	2124 -0-	-32	-0-	-0-	2124 2		Y	-0-				-0-
03	2387 N	2198 -0-	-189	-0-	-0-	2198 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													
10	3379 X	3222 -0-	-157	-0-	-0-	3222 2		N	-0-				-0-
11	3270 X	2733 -0-	-537	-0-	-0-	2733 2		N	-0-				-0-
12	3442 X	3442 -0-	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-				-0-
01	3379 X	3154 -0-	-225	-0-	-0-	3154 2		N	-0-				-0-
02	3052 X	2691 -0-	-361	-0-	-0-	2691 2		N	-0-				-0-
03	3379 X	3039 -0-	-340	-0-	-0-	3039 2		N	-0-				-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090													
10	831 N	831 -0-	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-				-0-
11	793 N	793 -0-	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-				-0-
12	765 N	765 -0-	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-				-0-
01	746 N	746 -0-	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-				-0-
02	655 N	655 -0-	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-				-0-
*03	759 N	759 -0-	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-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 #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
10	1705 X	1193 -0-	-512 -0-	1193 2	N	-0-						-0-
11	2377 N	2377 -0-	-0- -0-	2377 2	N	-0-						-0-
12	1488 N	1170 -0-	-318 -0-	1170 2	N	-0-						-0-
01	1646 N	1646 -0-	-0- -0-	1646 2	N	-0-						-0-
02	2243 N	2243 -0-	-0- -0-	2243 2	N	-0-						-0-
*03	3100 N	3473 -0-	373 373	3473 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												
10	3074 N	3074 -0-	-0- -0-	3074 2	N	-0-						-0-
11	2830 N	2830 -0-	-0- -0-	2830 2	N	-0-						-0-
12	2449 N	2155 -0-	-294 -0-	2155 2	N	-0-						-0-
01	2883 N	1946 -0-	-937 -0-	1946 2	N	-0-						-0-
02	2800 N	2864 -0-	64 64	2864 2	N	-0-						-0-
*03	3041 N	2977 -0-	-64 -0-	2977 2	N	-0-						-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556												
10	3348 X	2663 -0-	-685 -0-	2663 2	N	-0-						-0-
11	3060 X	2476 -0-	-584 -0-	2476 2	N	-0-						-0-
12	3162 X	2505 -0-	-657 -0-	2505 2	N	-0-						-0-
01	2914 X	2447 -0-	-467 -0-	2447 2	N	-0-						-0-
02	2520 X	2161 -0-	-359 -0-	2161 2	N	-0-						-0-
03	2666 X	2325 -0-	-341 -0-	2325 2	N	-0-						-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474												
10	2790 X	2761 -0-	-29 -0-	2761 2	N	-0-						-0-
11	2640 X	2364 -0-	-276 -0-	2364 2	N	-0-						-0-
12	2697 X	2436 -0-	-261 -0-	2436 2	N	-0-						-0-
01	2759 X	2276 -0-	-483 -0-	2276 2	N	-0-						-0-
02	2212 N	1854 -0-	-358 -0-	1854 2	N	-0-						-0-
03	2449 N	2233 -0-	-216 -0-	2233 2	N	-0-						-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770												
10	3317 X	3030 -0-	-287 -0-	3030 2	Y	-0-						-0-
11	3120 X	2770 -0-	-350 -0-	2770 2	Y	-0-						-0-
12	3162 X	2745 -0-	-417 -0-	2745 2	Y	-0-						-0-
01	3038 X	2721 -0-	-317 -0-	2721 2	Y	-0-						-0-
02	2744 X	2326 -0-	-418 -0-	2326 2	Y	-0-						-0-
03	3038 X	2811 -0-	-227 -0-	2811 2	Y	-0-						-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629												
10	3658 X	3250 -0-	-408 -0-	3250 2	N	-0-						-0-
11	3390 X	3323 -0-	-67 -0-	3323 2	N	-0-						-0-
12	3472 X	3260 -0-	-212 -0-	3260 2	N	-0-						-0-
01	3472 X	2614 -0-	-858 -0-	2614 2	N	-0-						-0-
02	3293 X	3293 -0-	-0- -0-	3293 2	N	-0-						-0-
03	3441 X	2976 -0-	-465 -0-	2976 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												
10	3567 X	3567 -0-	-0- -0-	3567 2	N	-0-						-0-
11	3278 X	3278 -0-	-0- -0-	3278 2	N	-0-						-0-
12	3477 X	3477 -0-	-0- -0-	3477 2	N	-0-						-0-
01	3565 X	3542 -0-	-23 -0-	3542 2	N	-0-						-0-
02	3251 X	3251 -0-	-0- -0-	3251 2	N	-0-						-0-
03	3565 X	3468 -0-	-97 -0-	3468 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 #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746													
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
10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2		Y	-0-			-0-
11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		Y	-0-			-0-
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	3807	-0-	-440	-0-	3807	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	3703	-0-	-301	-0-	3703	2		Y	-0-			-0-
03	4433 X	4166	-0-	-267	-0-	4166	2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098													
10	4557 X	3014	-0-	-1543	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2		Y	-0-			-0-
12	4557 X	4110	-0-	-447	-0-	4110	2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	4033	-0-	-400	-0-	4033	2		Y	-0-			-0-
02	4116 X	2941	-0-	-1175	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-
*03	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668													
10	3410 X	3192	-0-	-218	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	3102	-0-	-48	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	3197	-0-	-58	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
01	3255 X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2832	-0-	-52	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	3135	-0-	-58	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516													
10	682 N	313	-0-	-369	-0-	313	2		N	-0-			29
11	3000 N	7405	-0-	4405	-0-	7405	2		N	-0-			29
12	3100 N	10031	-0-	6931	-0-	11336	2		N	-0-			29
01	3100 N	7199	-0-	4099	-0-	15435	2		N	-0-			29
02	21714 X	6279	-0-	-15435	-0-	6279	2		N	-0-			29
*03	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2		N	-0-			29
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1548	-0-	-328	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879													
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		Y	-0-			-0-
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		Y	-0-			-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
01	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-
*03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		Y	-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 #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263														
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
10	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	2		Y	-0-				-0-
11	1080 N	885	-0-	-195	-0-	885	2		Y	-0-				-0-
12	1054 N	385	-0-	-669	-0-	385	2		Y	-0-				-0-
01	868 N	292	-0-	-576	-0-	292	2		Y	-0-				-0-
02	840 N	302	-0-	-538	-0-	302	2		Y	-0-				-0-
03	372 N	110	-0-	-262	-0-	110	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250														
10	4216 X	3659	-0-	-557	-0-	3659	2		Y	-0-				-0-
11	4080 X	3079	-0-	-1001	-0-	3079	2		Y	-0-				-0-
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		Y	-0-				-0-
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		Y	-0-				-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		Y	-0-				-0-
03	4309 X	3890	-0-	-419	-0-	3890	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913														
10	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1824	2		Y	-0-				-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-				-0-
12	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1792	2		Y	-0-				-0-
01	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1785	2		Y	-0-				-0-
02	1652 N	1603	-0-	-49	-0-	1603	2		Y	-0-				-0-
03	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199														
10	3255 X	1978	-0-	-1277	-0-	1978	2		Y	-0-				-0-
11	3150 X	1656	-0-	-1494	-0-	1656	2		Y	-0-				-0-
12	2914 X	1574	-0-	-1340	-0-	1574	2		Y	-0-				-0-
01	2511 X	1431	-0-	-1080	-0-	1431	2		Y	-0-				-0-
02	1820 X	1474	-0-	-346	-0-	1474	2		Y	-0-				-0-
*03	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2		Y	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735														
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-				-0-
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-				-0-
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-				-0-
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		N	-0-				-0-
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-				-0-
*03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563														
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-				-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-				-0-
12	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	1881	2		Y	-0-				-0-
01	2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	1435	2		Y	-0-				-0-
02	1960 N	1039	-0-	-921	-0-	1039	2		Y	-0-				-0-
03	1891 N	725	-0-	-1166	-0-	725	2		Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121														
10	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2		N	-0-				-0-
11	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1565	2		N	-0-				-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-				-0-
01	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2		N	-0-				-0-
02	1456 N	1361	-0-	-95	-0-	1361	2		N	-0-				-0-
*03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-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 #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692														
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
10	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2		N	-0-				-0-
11	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-				-0-
12	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	1984	2		N	-0-				-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-				-0-
02	2156 N	1983	-0-	-173	-0-	1983	2		N	-0-				-0-
*03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870														
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-				-0-
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-				-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-				-0-
01	2077 N	1752	-0-	-325	-0-	1752	2		N	-0-				-0-
02	1932 N	1728	-0-	-204	-0-	1728	2		N	-0-				-0-
*03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826														
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-				-0-
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-				-0-
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-				-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-				-0-
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-				-0-
*03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112														
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		Y	-0-				-0-
11	3870 X	3717	-0-	-153	-0-	3717	2		Y	-0-				-0-
12	4061 X	3597	-0-	-464	-0-	3597	2		Y	-0-				-0-
01	4247 X	3786	-0-	-461	-0-	3786	2		Y	-0-				-0-
02	3836 X	3270	-0-	-566	-0-	3270	2		Y	-0-				-0-
*03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524														
10	6107 X	5831	-0-	-276	-0-	5831	2		Y	-0-				-0-
11	5700 X	5532	-0-	-168	-0-	5532	2		Y	-0-				-0-
12	5828 X	5511	-0-	-317	-0-	5511	2		Y	-0-				-0-
01	5828 X	4968	-0-	-860	-0-	4968	2		Y	-0-				-0-
02	5264 X	4736	-0-	-528	-0-	4736	2		Y	-0-				-0-
03	5828 X	5284	-0-	-544	-0-	5284	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684														
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-				-0-
11	2370 N	2004	-0-	-366	-0-	2004	2		N	-0-				-0-
12	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-				-0-
01	2449 N	1940	-0-	-509	-0-	1940	2		N	-0-				-0-
02	1876 N	1850	-0-	-26	-0-	1850	2		N	-0-				-0-
03	2449 N	2120	-0-	-329	-0-	2120	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708														
10	3100 N	3198	-0-	98	439	3198	2		N	-0-				-0-
11	2701 X	2262	-0-	-439	-0-	2262	2		N	-0-				-0-
12	2418 X	1716	-0-	-702	-0-	1716	2		N	-0-				-0-
01	2418 X	1656	-0-	-762	-0-	1656	2		N	-0-				-0-
02	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-				-0-
*03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573														
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											
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-				-0-
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-				-0-
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-				-0-
01	3751 X	3108	-0-	-643	-0-	3108	2		N	-0-				-0-
02	3388 X	3223	-0-	-165	-0-	3223	2		N	-0-				-0-
03	3751 X	3453	-0-	-298	-0-	3453	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940														
10	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-				-0-
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		Y	-0-				-0-
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		Y	-0-				-0-
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-				-0-
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-				-0-
*03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992														
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		Y	-0-				-0-
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		Y	-0-				-0-
12	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-				-0-
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		Y	-0-				-0-
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		Y	-0-				-0-
*03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	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														
10	2883 X	2206	-0-	-677	-0-	2206	2		N	-0-				-0-
11	2670 X	1971	-0-	-699	-0-	1971	2		N	-0-				-0-
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-				-0-
01	2356 X	1023	-0-	-1333	-0-	1023	2		N	-0-				-0-
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-				-0-
03	2883 X	2607	-0-	-276	-0-	2607	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														
10	5921 X	4942	-0-	-979	-0-	4942	2		N	-0-				-0-
11	5730 X	3812	-0-	-1918	-0-	3812	2		N	-0-				-0-
12	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2		N	-0-				-0-
01	5518 X	4228	-0-	-1290	-0-	4228	2		N	-0-				-0-
02	4452 X	4051	-0-	-401	-0-	4051	2		N	-0-				-0-
03	5766 X	5684	-0-	-82	-0-	5684	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														
10	3255 X	2959	-0-	-296	-0-	2959	2		Y	-0-				-0-
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		Y	-0-				-0-
12	3255 X	3012	-0-	-243	-0-	3012	2		Y	-0-				-0-
01	3255 X	2498	-0-	-757	-0-	2498	2		Y	-0-				-0-
02	2940 X	2565	-0-	-375	-0-	2565	2		Y	-0-				-0-
03	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812														
10	2573 X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2		N	-0-				-0-
11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-				-0-
12	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-				-0-
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-				-0-
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-				-0-
03	2697 X	2435	-0-	-262	-0-	2435	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 #: 24		RRCID -> 251444		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11428 - 12712		
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
10		4247 X	3039	-0-	-1208	-0-	3039 2			N	-0-			-0-
11		4110 X	3826	-0-	-284	-0-	3826 2			N	-0-			-0-
12		4247 X	3747	-0-	-500	-0-	3747 2			N	-0-			-0-
01		4247 X	2175	-0-	-2072	-0-	2175 2			N	-0-			-0-
02		3584 X	2699	-0-	-885	-0-	2699 2			N	-0-			-0-
*03		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 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		
10		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2			Y	-0-			-0-
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2			Y	-0-			-0-
12		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2			Y	-0-			-0-
01		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2			Y	-0-			-0-
02		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2			Y	-0-			-0-
*03		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II				WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11364 - 12508		
10		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2			Y	-0-			-0-
11		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2			Y	-0-			-0-
12		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2			Y	-0-			-0-
01		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2			Y	-0-			-0-
02		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2			Y	-0-			-0-
*03		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 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		
10		4681 X	4040	-0-	-641	-0-	4040 2			Y	-0-			-0-
11		4320 X	3775	-0-	-545	-0-	3775 2			Y	-0-			-0-
12		4123 X	3637	-0-	-486	-0-	3637 2			Y	-0-			-0-
01		4123 X	3720	-0-	-403	-0-	3720 2			Y	-0-			-0-
02		3640 X	3447	-0-	-193	-0-	3447 2			Y	-0-			-0-
*03		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 2			Y	-0-			-0-
KNIGHT, JACK HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11441 - 12005		
10		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2			Y	-0-			-0-
11		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2			Y	-0-			-0-
12		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2			Y	-0-			-0-
01		4743 X	3812	-0-	-931	-0-	3812 2			Y	-0-			-0-
02		4396 X	3843	-0-	-553	-0-	3843 2			Y	-0-			-0-
03		4867 X	4784	-0-	-83	-0-	4784 2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11423 - 12115		
10		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 2			Y	-0-			-0-
11		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2			Y	-0-			-0-
12		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 2			Y	-0-			-0-
01		5425 X	4218	-0-	-1207	-0-	4218 2			Y	-0-			-0-
02		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2			Y	-0-			-0-
03		5425 X	5118	-0-	-307	-0-	5118 2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT				WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11722 - 12163		
10		3472 X	3260	-0-	-212	-0-	3260 2			Y	-0-			-0-
11		3360 X	3054	-0-	-306	-0-	3054 2			Y	-0-			-0-
12		3472 X	3181	-0-	-291	-0-	3181 2			Y	-0-			-0-
01		3379 X	2724	-0-	-655	-0-	2724 2			Y	-0-			-0-
02		3024 X	2897	-0-	-127	-0-	2897 2			Y	-0-			-0-
03		3255 X	3079	-0-	-176	-0-	3079 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT																			
WELL #: 9										RRCID -> 252433		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11086 - 12590			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-			-0-				
11		1650 N	1553	-0-	-97	-0-	1553	2			Y	-0-			-0-				
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-			-0-				
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-			-0-				
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-			-0-				
03		1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			Y	-0-			-0-				
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132		PERF.11673 - 12136	
10		5828 X	5422	-0-	-406	-0-	5422	2			N	-0-			-0-				
11		5640 X	4705	-0-	-935	-0-	4705	2			N	-0-			-0-				
12		5270 X	4406	-0-	-864	-0-	4406	2			N	-0-			-0-				
01		5425 X	5032	-0-	-393	-0-	5032	2			N	-0-			-0-				
02		4900 X	2408	-0-	-2492	-0-	2408	2			N	-0-			-0-				
*03		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-			-0-				
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II										WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11270 - 12614	
10		4557 X	3785	-0-	-772	-0-	3785	2			Y	-0-			-0-				
11		4410 X	4027	-0-	-383	-0-	4027	2			Y	-0-			-0-				
12		4247 X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2			Y	-0-			-0-				
01		4247 X	3565	-0-	-682	-0-	3565	2			Y	-0-			-0-				
02		3752 X	2768	-0-	-984	-0-	2768	2			Y	-0-			-0-				
03		4154 X	3690	-0-	-464	-0-	3690	2			Y	-0-			-0-				
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843	
10		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-			-0-				
11		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-			-0-				
12		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-			-0-				
01		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-			-0-				
02		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-			-0-				
*03		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-			-0-				
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11228 - 12564	
10		4340 X	3856	-0-	-484	-0-	3856	2			Y	-0-			-0-				
11		4200 X	3987	-0-	-213	-0-	3987	2			Y	-0-			-0-				
12		3906 X	3661	-0-	-245	-0-	3661	2			Y	-0-			-0-				
01		3875 X	3289	-0-	-586	-0-	3289	2			Y	-0-			-0-				
02		3724 X	3651	-0-	-73	-0-	3651	2			Y	-0-			-0-				
03		4123 X	3445	-0-	-678	-0-	3445	2			Y	-0-			-0-				
POLLARD, J. M. GAS UNIT										WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11729 - 13000	
10		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-			-0-				
11		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-			-0-				
12		4464 X	4163	-0-	-301	-0-	4163	2			Y	-0-			-0-				
01		4464 X	3109	-0-	-1355	-0-	3109	2			Y	-0-			-0-				
02		4032 X	2310	-0-	-1722	-0-	2310	2			Y	-0-			-0-				
03		4464 X	4241	-0-	-223	-0-	4241	2			Y	-0-			-0-				
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10084 - 11205	
10		4216 X	2982	-0-	-1234	-0-	2982	2			Y	-0-			-0-				
11		4320 X	1983	-0-	-2337	-0-	1983	2			Y	-0-			-0-				
12		4464 X	2972	-0-	-1492	-0-	2972	2			Y	-0-			-0-				
01		4464 X	3816	-0-	-648	-0-	3816	2			Y	-0-			-0-				
02		3500 X	3435	-0-	-65	-0-	3435	2			Y	-0-			-0-				
*03		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-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 #:	24	RRCID ->	252912	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL	DEPTH	11583	PERF.	10930 - 11316					
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	
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	2				Y	-0-					-0-	
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2458	2				Y	-0-					-0-	
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	2				Y	-0-					-0-	
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	2				Y	-0-					-0-	
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2				Y	-0-					-0-	
03	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	-0-	2025	2				Y	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	28	RRCID ->	252932	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL	DEPTH	12295	PERF.	11636 - 12059					
10	1271 N	704	-0-	-567	-0-	-0-	704	2				Y	-0-					-0-	
11	1530 N	949	-0-	-581	-0-	-0-	949	2				Y	-0-					-0-	
12	1240 N	724	-0-	-516	-0-	-0-	724	2				Y	-0-					-0-	
01	713 N	594	-0-	-119	-0-	-0-	594	2				Y	-0-					-0-	
02	896 N	581	-0-	-315	-0-	-0-	581	2				Y	-0-					-0-	
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2				Y	-0-					-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	252936	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	13295	PERF.	11279 - 12206					
10	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	-0-	1484	2				Y	-0-					-0-	
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	-0-	1394	2				Y	-0-					-0-	
12	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	-0-	1355	2				Y	-0-					-0-	
01	1488 N	1246	-0-	-242	-0-	-0-	1246	2				Y	-0-					-0-	
02	1288 N	1034	-0-	-254	-0-	-0-	1034	2				Y	-0-					-0-	
03	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	-0-	1119	2				Y	-0-					-0-	
COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	253077	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	11612 - 12845					
10	4092 X	3930	-0-	-162	-0-	-0-	3930	2				Y	-0-					-0-	
11	3960 X	3598	-0-	-362	-0-	-0-	3598	2				Y	-0-					-0-	
12	4092 X	3469	-0-	-623	-0-	-0-	3469	2				Y	-0-					-0-	
01	3937 X	2704	-0-	-1233	-0-	-0-	2704	2				Y	-0-					-0-	
02	3556 X	1835	-0-	-1721	-0-	-0-	1835	2				Y	-0-					-0-	
03	3937 X	3152	-0-	-785	-0-	-0-	3152	2				Y	-0-					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	27	RRCID ->	253146	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	11008 - 13107					
10	5270 X	5164	-0-	-106	-0-	-0-	5164	2				Y	-0-					-0-	
11	5100 X	4760	-0-	-340	-0-	-0-	4760	2				Y	-0-					-0-	
12	5270 X	4250	-0-	-1020	-0-	-0-	4250	2				Y	-0-					-0-	
01	5177 X	4935	-0-	-242	-0-	-0-	4935	2				Y	-0-					-0-	
02	4676 X	3911	-0-	-765	-0-	-0-	3911	2				Y	-0-					-0-	
03	5177 X	4847	-0-	-330	-0-	-0-	4847	2				Y	-0-					-0-	
GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:	23	RRCID ->	253150	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.	11310 - 12668					
10	3720 X	2641	-0-	-1079	-0-	-0-	2641	2				Y	-0-					-0-	
11	3600 X	2191	-0-	-1409	-0-	-0-	2191	2				Y	-0-					-0-	
12	3286 X	1955	-0-	-1331	-0-	-0-	1955	2				Y	-0-					-0-	
01	3286 X	2468	-0-	-818	-0-	-0-	2468	2				Y	-0-					-0-	
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3487	2				Y	-0-					-0-	
*03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	3070	2				Y	-0-					-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	253243	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL	DEPTH	13190	PERF.	11646 - 12062					
10	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	-0-	2903	2				N	-0-					25	
11	2970 X	2761	-0-	-209	-0-	-0-	2761	2				N	-0-					25	
12	3069 X	2795	-0-	-274	-0-	-0-	2795	2				N	-0-					25	
01	2976 X	2593	-0-	-383	-0-	-0-	2593	2				N	-0-					25	
02	2688 X	2419	-0-	-269	-0-	-0-	2419	2				N	-0-					25	
03	2914 X	2658	-0-	-256	-0-	-0-	2658	2				N	-0-					25	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408													
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
10	6448 X	5419	-0-	-1029	-0-	5419	2			Y	-0-		-0-
11	5910 X	5005	-0-	-905	-0-	5005	2			Y	-0-		-0-
12	5859 X	5122	-0-	-737	-0-	5122	2			Y	-0-		-0-
01	5425 X	4813	-0-	-612	-0-	4813	2			Y	-0-		-0-
02	4900 X	3548	-0-	-1352	-0-	3548	2			Y	-0-		-0-
*03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936													
10	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1869	2			Y	-0-		-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-		-0-
12	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2			Y	-0-		-0-
01	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-		-0-
02	1596 N	1587	-0-	-9	-0-	1587	2			Y	-0-		-0-
*03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896													
10	3503 X	3133	-0-	-370	-0-	3133	2			Y	-0-		-0-
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-		-0-
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-		-0-
01	3131 X	2180	-0-	-951	-0-	2180	2			Y	-0-		-0-
02	3304 X	2452	-0-	-852	-0-	2452	2			Y	-0-		-0-
03	3658 X	2618	-0-	-1040	-0-	2618	2			Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848													
10	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4316	2			N	-0-		-0-
11	4350 X	4021	-0-	-329	-0-	4021	2			N	-0-		-0-
12	4588 X	4313	-0-	-275	-0-	4313	2			N	-0-		-0-
01	4588 X	4221	-0-	-367	-0-	4221	2			N	-0-		-0-
02	4144 X	4005	-0-	-139	-0-	4005	2			N	-0-		-0-
03	4309 X	4226	-0-	-83	-0-	4226	2			N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844													
10	4495 X	3607	-0-	-888	-0-	3607	2			N	-0-		-0-
11	4350 X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2			N	-0-		-0-
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-		-0-
01	3906 X	2986	-0-	-920	-0-	2986	2			N	-0-		-0-
02	3668 X	2120	-0-	-1548	-0-	2120	2			N	-0-		-0-
03	4278 X	2856	-0-	-1422	-0-	2856	2			N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674													
10	2294 N	1910	-0-	-384	-0-	1910	2			Y	-0-		-0-
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-		-0-
12	2294 X	881	-0-	-1413	-0-	881	2			Y	-0-		-0-
01	2294 X	1619	-0-	-675	-0-	1619	2			Y	-0-		-0-
02	2072 X	1283	-0-	-789	-0-	1283	2			Y	-0-		-0-
03	2294 X	1806	-0-	-488	-0-	1806	2			Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832													
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-		-0-
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-		-0-
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-		-0-
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-		-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-		-0-
*03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
J.A. GILLIAM GAS UNIT														
WELL #: 9										RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		
												TOTAL DEPTH 12518		
												PERF.11248 - 12470		
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
10		3007 X	2907	-0-	-100	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
11		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
12		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
01		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-
02		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
03		3286 X	3191	-0-	-95	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 11		RRCID -> 255927		
												COMPL. DATE 02/08/2010		
												TOTAL DEPTH 12770		
												PERF.11076 - 12572		
10		9238 X	8899	-0-	-339	-0-	8899	2		Y	-0-			-0-
11		8940 X	8642	-0-	-298	-0-	8642	2		Y	-0-			-0-
12		9145 X	8642	-0-	-503	-0-	8642	2		Y	-0-			-0-
01		9083 X	8357	-0-	-726	-0-	8357	2		Y	-0-			-0-
02		8204 X	7801	-0-	-403	-0-	7801	2		Y	-0-			-0-
03		8928 X	8526	-0-	-402	-0-	8526	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 255929		
												COMPL. DATE 02/02/2010		
												TOTAL DEPTH 11793		
												PERF.10814 - 11422		
10		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
11		2580 N	2359	-0-	-221	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
12		2449 N	2268	-0-	-181	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
01		2666 N	2298	-0-	-368	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
02		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
03		2263 N	2059	-0-	-204	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 35		RRCID -> 255935		
												COMPL. DATE 02/10/2010		
												TOTAL DEPTH 12208		
												PERF.11580 - 12080		
10		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		Y	-0-			-0-
11		3750 X	3377	-0-	-373	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
12		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-
01		4433 X	3168	-0-	-1265	-0-	3168	2		Y	-0-			-0-
02		4004 X	3171	-0-	-833	-0-	3171	2		Y	-0-			-0-
03		4433 X	4004	-0-	-429	-0-	4004	2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.										WELL #: 37		RRCID -> 255936		
												COMPL. DATE 02/17/2010		
												TOTAL DEPTH 12445		
												PERF.10956 - 12077		
10		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		Y	-0-			-0-
11		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
12		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2		Y	-0-			-0-
01		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		Y	-0-			-0-
02		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		Y	-0-			-0-
*03		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.										WELL #: 38		RRCID -> 255937		
												COMPL. DATE 03/26/2010		
												TOTAL DEPTH 12234		
												PERF.11678 - 12046		
10		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-			-0-
11		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
12		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		Y	-0-			-0-
01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-			-0-
02		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		Y	-0-			-0-
*03		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-			-0-
SIMS, ROBERT										WELL #: 9		RRCID -> 255940		
												COMPL. DATE 05/21/2010		
												TOTAL DEPTH 11652		
												PERF.10150 - 11189		
10		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2		N	-0-			-0-
11		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
12		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2		N	-0-			-0-
01		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2		N	-0-			-0-
02		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2		N	-0-			-0-
*03		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
J. A. GILLIAM GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 256622														
COMPL. DATE 12/02/2009														
TOTAL DEPTH 12805													PERF.10748 - 12642	
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	
10	2232 N	1725	-0-	-507	-0-	1725	2			Y	-0-		-0-	
11	2100 N	1845	-0-	-255	-0-	1845	2			Y	-0-		-0-	
12	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			Y	-0-		-0-	
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-		-0-	
02	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	1506	2			Y	-0-		-0-	
*03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-		-0-	
GILLIAM, J. A. GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 256964														
COMPL. DATE 05/19/2010														
TOTAL DEPTH 12958													PERF.12806 - 12886	
10	4340 X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2			N	-0-		-0-	
11	4200 X	3853	-0-	-347	-0-	3853	2			N	-0-		-0-	
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-		-0-	
01	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	4138	2			N	-0-		-0-	
02	3920 X	3441	-0-	-479	-0-	3441	2			N	-0-		-0-	
03	4340 X	3033	-0-	-1307	-0-	3033	2			N	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 32														
RRCID -> 256966														
COMPL. DATE 05/06/2010														
TOTAL DEPTH 12308													PERF.11228 - 11942	
10	3813 X	3045	-0-	-768	-0-	3045	2			N	-0-		-0-	
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-		-0-	
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-		-0-	
01	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-		-0-	
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-		-0-	
*03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-		-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 257079														
COMPL. DATE 05/04/2010														
TOTAL DEPTH 12480													PERF.11730 - 11954	
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-		-0-	
11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-		-0-	
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-		-0-	
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-		-0-	
02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-		-0-	
*03	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 45														
RRCID -> 257144														
COMPL. DATE 05/15/2010														
TOTAL DEPTH 12265													PERF.11800 - 12106	
10	4216 X	3454	-0-	-762	-0-	3454	2			Y	-0-		-0-	
11	4050 X	3370	-0-	-680	-0-	3370	2			Y	-0-		-0-	
12	3999 X	3334	-0-	-665	-0-	3334	2			Y	-0-		-0-	
01	3875 X	2234	-0-	-1641	-0-	2234	2			Y	-0-		-0-	
02	3136 X	1727	-0-	-1409	-0-	1727	2			Y	-0-		-0-	
*03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-		-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 30														
RRCID -> 257234														
COMPL. DATE 07/09/2010														
TOTAL DEPTH 13210													PERF.11170 - 12844	
10	4402 X	4148	-0-	-254	-0-	4148	2			Y	-0-		-0-	
11	4260 X	3778	-0-	-482	-0-	3778	2			Y	-0-		-0-	
12	4278 X	3993	-0-	-285	-0-	3993	2			Y	-0-		-0-	
01	4278 X	3695	-0-	-583	-0-	3695	2			Y	-0-		-0-	
02	3780 X	3335	-0-	-445	-0-	3335	2			Y	-0-		-0-	
03	4154 X	3757	-0-	-397	-0-	3757	2			Y	-0-		-0-	
RICHARD H. GROSS, ET AL														
WELL #: 26														
RRCID -> 257250														
COMPL. DATE 03/24/2010														
TOTAL DEPTH 13008													PERF.10799 - 11550	
10	5766 X	4828	-0-	-938	-0-	4828	2			Y	-0-		-0-	
11	5340 X	4753	-0-	-587	-0-	4753	2			Y	-0-		-0-	
12	5301 X	4399	-0-	-902	-0-	4399	2			Y	-0-		-0-	
01	5301 X	4411	-0-	-890	-0-	4411	2			Y	-0-		-0-	
02	4788 X	4090	-0-	-698	-0-	4090	2			Y	-0-		-0-	
03	4898 X	4375	-0-	-523	-0-	4375	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860															
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
10	3720 X	2939	-0-	-781	-0-	2939	2			Y	-0-				-0-
11	3120 X	2170	-0-	-950	-0-	2170	2			Y	-0-				-0-
12	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-				-0-
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-				-0-
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-				-0-
*03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077															
10	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			Y	-0-				-0-
11	3060 X	2441	-0-	-619	-0-	2441	2			Y	-0-				-0-
12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-				-0-
01	2883 X	2516	-0-	-367	-0-	2516	2			Y	-0-				-0-
02	2604 X	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			Y	-0-				-0-
*03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590															
10	3844 X	3658	-0-	-186	-0-	3658	2			Y	-0-				-0-
11	3660 X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2			Y	-0-				-0-
12	3751 X	3274	-0-	-477	-0-	3274	2			Y	-0-				-0-
01	3658 X	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			Y	-0-				-0-
02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-				-0-
*03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546															
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-				-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-				-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-				-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-				-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620															
10	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	3024	2			Y	-0-				-0-
11	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	2948	2			Y	-0-				-0-
12	3162 X	2978	-0-	-184	-0-	2978	2			Y	-0-				-0-
01	3162 X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2			Y	-0-				-0-
02	2856 X	2449	-0-	-407	-0-	2449	2			Y	-0-				-0-
*03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	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															
10	3875 X	3519	-0-	-356	-0-	3519	2			N	-0-				-0-
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-				-0-
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-				-0-
01	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-				-0-
02	3332 X	3004	-0-	-328	-0-	3004	2			N	-0-				-0-
03	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	3667	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	3937 X	3279	-0-	-658	-0-	3279	2			Y	-0-				-0-
11	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			Y	-0-				-0-
12	3782 X	3322	-0-	-460	-0-	3322	2			Y	-0-				-0-
01	3782 X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2			Y	-0-				-0-
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-				-0-
*03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940															
10	3503 X	3358	-0-	-145	-0-	3358	2			Y	-0-				-0-
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-				-0-
12	3503 X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2			Y	-0-				-0-
01	3503 X	3155	-0-	-348	-0-	3155	2			Y	-0-				-0-
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-				-0-
03	3503 X	3416	-0-	-87	-0-	3416	2			Y	-0-				-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604															
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-				-0-
11	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-				-0-
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-				-0-
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-				-0-
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-				-0-
*03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170															
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-				-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-				-0-
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-				-0-
01	3100 X	1468	-0-	-1632	-0-	1468	2			Y	-0-				-0-
02	2800 X	1288	-0-	-1512	-0-	1288	2			Y	-0-				-0-
*03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-				-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642															
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-				-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-				-0-
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-				-0-
01	3162 X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2			N	-0-				-0-
02	2856 X	2749	-0-	-107	-0-	2749	2			N	-0-				-0-
03	3162 X	2781	-0-	-381	-0-	2781	2			N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692															
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-				-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-				-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-				-0-
01	2635 N	1847	-0-	-788	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
02	2044 N	1971	-0-	-73	-0-	1971	2			N	-0-				-0-
03	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			N	-0-				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974															
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-				-0-
11	3120 X	2773	-0-	-347	-0-	2773	2			Y	-0-				-0-
12	3472 X	3278	-0-	-194	-0-	3278	2			Y	-0-				-0-
01	3472 X	2822	-0-	-650	-0-	2822	2			Y	-0-				-0-
02	3136 X	2508	-0-	-628	-0-	2508	2			Y	-0-				-0-
03	3317 X	2517	-0-	-800	-0-	2517	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 #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239												
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									
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-		-0-
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-		-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-		-0-
01	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2		Y	-0-		-0-
02	2520 N	2233	-0-	-287	-0-	2233	2		Y	-0-		-0-
*03	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536												
10	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	3318	2		N	-0-		-0-
11	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	3120	2		N	-0-		-0-
12	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	3181	2		N	-0-		-0-
01	3410 X	3111	-0-	-299	-0-	3111	2		N	-0-		-0-
02	3052 X	2889	-0-	-163	-0-	2889	2		N	-0-		-0-
03	3317 X	3135	-0-	-182	-0-	3135	2		N	-0-		-0-
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096												
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-		-0-
11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-		-0-
12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2		Y	-0-		-0-
01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2		Y	-0-		-0-
02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		Y	-0-		-0-
*03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	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												
10	5363 X	4530	-0-	-833	-0-	4530	2		N	-0-		-0-
11	4830 X	3658	-0-	-1172	-0-	3658	2		N	-0-		-0-
12	4991 X	3979	-0-	-1012	-0-	3979	2		N	-0-		-0-
01	4526 X	3935	-0-	-591	-0-	3935	2		N	-0-		-0-
02	4088 X	3580	-0-	-508	-0-	3580	2		N	-0-		-0-
*03	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2		N	-0-		-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765												
10	3565 X	3374	-0-	-191	-0-	3374	2		Y	-0-		-0-
11	3420 X	3200	-0-	-220	-0-	3200	2		Y	-0-		-0-
12	3534 X	3083	-0-	-451	-0-	3083	2		Y	-0-		-0-
01	3534 X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2		Y	-0-		-0-
02	3192 X	2861	-0-	-331	-0-	2861	2		Y	-0-		-0-
03	3379 X	3239	-0-	-140	-0-	3239	2		Y	-0-		-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586												
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-		-0-
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-		-0-
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-		-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-		-0-
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-		-0-
*03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922												
10	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2		Y	-0-		-0-
11	3570 X	2406	-0-	-1164	-0-	2406	2		Y	-0-		-0-
12	3875 X	3396	-0-	-479	-0-	3396	2		Y	-0-		-0-
01	3875 X	3272	-0-	-603	-0-	3272	2		Y	-0-		-0-
02	3500 X	2633	-0-	-867	-0-	2633	2		Y	-0-		-0-
*03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	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 #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724												
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	
10	4464 X	3892	-0-	-572	-0-	3892 2	N	-0-			-0-	
11	4320 X	3276	-0-	-1044	-0-	3276 2	N	-0-			-0-	
12	4464 X	3828	-0-	-636	-0-	3828 2	N	-0-			-0-	
01	4247 X	3851	-0-	-396	-0-	3851 2	N	-0-			-0-	
02	3780 X	3499	-0-	-281	-0-	3499 2	N	-0-			-0-	
03	3906 X	3874	-0-	-32	-0-	3874 2	N	-0-			-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056												
10	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	3000 2	Y	-0-			-0-	
11	2880 X	2779	-0-	-101	-0-	2779 2	Y	-0-			-0-	
12	2976 X	2946	-0-	-30	-0-	2946 2	Y	-0-			-0-	
01	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	2943 2	Y	-0-			-0-	
02	2716 X	2657	-0-	-59	-0-	2657 2	Y	-0-			-0-	
03	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	2953 2	Y	-0-			-0-	
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256												
10	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668 2	Y	-0-			-0-	
11	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1600 2	Y	-0-			-0-	
12	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	1455 2	Y	-0-			-0-	
01	1674 N	1156	-0-	-518	-0-	1156 2	Y	-0-			-0-	
02	1484 N	723	-0-	-761	-0-	723 2	Y	-0-			-0-	
03	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400 2	Y	-0-			-0-	
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716												
10	5425 X	5092	-0-	-333	-0-	5092 2	Y	-0-			-0-	
11	4800 X	4712	-0-	-88	-0-	4712 2	Y	-0-			-0-	
12	4991 X	4719	-0-	-272	-0-	4719 2	Y	-0-			-0-	
01	5084 X	4461	-0-	-623	-0-	4461 2	Y	-0-			-0-	
02	4592 X	3769	-0-	-823	-0-	3769 2	Y	-0-			-0-	
03	5084 X	4355	-0-	-729	-0-	4355 2	Y	-0-			-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082												
10	3689 X	2855	-0-	-834	-0-	2855 2	Y	-0-			-0-	
11	3570 X	2785	-0-	-785	-0-	2785 2	Y	-0-			-0-	
12	3255 X	2751	-0-	-504	-0-	2751 2	Y	-0-			-0-	
01	2976 X	2637	-0-	-339	-0-	2637 2	Y	-0-			-0-	
02	2604 X	2207	-0-	-397	-0-	2207 2	Y	-0-			-0-	
03	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515 2	Y	-0-			-0-	
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455												
10	5828 X	5572	-0-	-256	-0-	5572 2	Y	-0-			-0-	
11	5370 X	4916	-0-	-454	-0-	4916 2	Y	-0-			-0-	
12	5549 X	5181	-0-	-368	-0-	5181 2	Y	-0-			-0-	
01	5580 X	4980	-0-	-600	-0-	4980 2	Y	-0-			-0-	
02	5040 X	4612	-0-	-428	-0-	4612 2	Y	-0-			-0-	
03	5580 X	5190	-0-	-390	-0-	5190 2	Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702												
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 2	N	-0-			-0-	
11	4740 X	4201	-0-	-539	-0-	4201 2	N	-0-			-0-	
12	4898 X	4394	-0-	-504	-0-	4394 2	N	-0-			-0-	
01	5053 X	4146	-0-	-907	-0-	4146 2	N	-0-			-0-	
02	4564 X	4285	-0-	-279	-0-	4285 2	N	-0-			-0-	
03	5053 X	4226	-0-	-827	-0-	4226 2	N	-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 #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644													
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										
10	5239 X	4230 -0-	-1009 -0-	4230 2	Y	-0-							-0-
11	5070 X	4107 -0-	-963 -0-	4107 2	Y	-0-							-0-
12	4433 X	4316 -0-	-117 -0-	4316 2	Y	-0-							-0-
01	4433 X	3944 -0-	-489 -0-	3944 2	Y	-0-							-0-
02	4004 X	3767 -0-	-237 -0-	3767 2	Y	-0-							-0-
03	4309 X	4017 -0-	-292 -0-	4017 2	Y	-0-							-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452													
10	4557 X	4302 -0-	-255 -0-	4302 2	Y	-0-							-0-
11	4770 X	4313 -0-	-457 -0-	4313 2	Y	-0-							-0-
12	4929 X	4357 -0-	-572 -0-	4357 2	Y	-0-							-0-
01	4929 X	3834 -0-	-1095 -0-	3834 2	Y	-0-							-0-
02	4446 X	4446 -0-	-0- -0-	4446 2	Y	-0-							-0-
*03	4604 X	4604 -0-	-0- -0-	4604 2	Y	-0-							-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594													
10	4588 X	3476 -0-	-1112 -0-	3476 2	Y	-0-							-0-
11	3690 X	2518 -0-	-1172 -0-	2518 2	Y	-0-							-0-
12	3813 X	3516 -0-	-297 -0-	3516 2	Y	-0-							-0-
01	3813 X	2605 -0-	-1208 -0-	2605 2	Y	-0-							-0-
02	3136 X	2723 -0-	-413 -0-	2723 2	Y	-0-							-0-
03	3503 X	3023 -0-	-480 -0-	3023 2	Y	-0-							-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608													
10	5701 X	5701 -0-	-0- -0-	5701 2	N	-0-							-0-
11	6392 X	6392 -0-	-0- -0-	6392 2	N	-0-							-0-
12	6080 X	6080 -0-	-0- -0-	6080 2	N	-0-							-0-
01	5809 X	5809 -0-	-0- -0-	5809 2	N	-0-							-0-
02	5428 X	5428 -0-	-0- -0-	5428 2	N	-0-							-0-
*03	5622 X	5622 -0-	-0- -0-	5622 2	N	-0-							-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861													
10	4061 X	3736 -0-	-325 -0-	3736 2	Y	-0-							-0-
11	3930 X	3714 -0-	-216 -0-	3714 2	Y	-0-							-0-
12	4061 X	3663 -0-	-398 -0-	3663 2	Y	-0-							-0-
01	3844 X	3405 -0-	-439 -0-	3405 2	Y	-0-							-0-
02	3472 X	3216 -0-	-256 -0-	3216 2	Y	-0-							-0-
03	3844 X	2854 -0-	-990 -0-	2854 2	Y	-0-							-0-
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577													
10	2671 N	2671 -0-	-0- -0-	2671 2	N	-0-							-0-
11	2700 N	2567 -0-	-133 -0-	2567 2	N	-0-							-0-
12	2666 N	2649 -0-	-17 -0-	2649 2	N	-0-							-0-
01	2782 N	2782 -0-	-0- -0-	2782 2	N	-0-							-0-
02	2408 N	2348 -0-	-60 -0-	2348 2	N	-0-							-0-
03	2635 N	2258 -0-	-377 -0-	2258 2	N	-0-							-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891													
10	1271 N	1264 -0-	-7 -0-	1264 2	Y	-0-							-0-
11	1262 N	1262 -0-	-0- -0-	1262 2	Y	-0-							-0-
12	1309 N	1309 -0-	-0- -0-	1309 2	Y	-0-							-0-
01	1409 N	1409 -0-	-0- -0-	1409 2	Y	-0-							-0-
02	1239 N	1239 -0-	-0- -0-	1239 2	Y	-0-							-0-
03	1302 N	1245 -0-	-57 -0-	1245 2	Y	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890												
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									
10	2907 X	2907 -0-	-0-	-0-	-0-	2907 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2950 X	2950 -0-	-0-	-0-	-0-	2950 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3007 X	2815 -0-	-192	-0-	-0-	2815 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3007 X	2715 -0-	-292	-0-	-0-	2715 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2744 N	2244 -0-	-500	-0-	-0-	2244 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821 N	2513 -0-	-308	-0-	-0-	2513 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610												
10	1994 X	1994 -0-	-0-	-0-	-0-	1994 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2866 X	2866 -0-	-0-	-0-	-0-	2866 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2660 X	2660 -0-	-0-	-0-	-0-	2660 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2235 X	2235 -0-	-0-	-0-	-0-	2235 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3186 X	3186 -0-	-0-	-0-	-0-	3186 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3270 X	3270 -0-	-0-	-0-	-0-	3270 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594												
10	5135 X	5135 -0-	-0-	-0-	-0-	5135 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6033 X	6033 -0-	-0-	-0-	-0-	6033 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5627 X	5627 -0-	-0-	-0-	-0-	5627 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5566 X	5566 -0-	-0-	-0-	-0-	5566 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4840 X	4840 -0-	-0-	-0-	-0-	4840 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5563 X	5563 -0-	-0-	-0-	-0-	5563 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680												
10	7440 X	7079 -0-	-361	-0-	-0-	7079 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7200 X	6732 -0-	-468	-0-	-0-	6732 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7192 X	6491 -0-	-701	-0-	-0-	6491 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7099 X	6983 -0-	-116	-0-	-0-	6983 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6412 X	6345 -0-	-67	-0-	-0-	6345 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7068 X	6503 -0-	-565	-0-	-0-	6503 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997												
10	4488 X	4488 -0-	-0-	-0-	-0-	4488 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4800 X	3800 -0-	-1000	-0-	-0-	3800 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4960 X	4625 -0-	-335	-0-	-0-	4625 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4960 X	4050 -0-	-910	-0-	-0-	4050 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4256 X	3447 -0-	-809	-0-	-0-	3447 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4619 X	4469 -0-	-150	-0-	-0-	4469 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907												
10	3224 X	2784 -0-	-440	-0-	-0-	2784 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3120 X	2602 -0-	-518	-0-	-0-	2602 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	3110 -0-	-114	-0-	-0-	3110 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	2961 -0-	-263	-0-	-0-	2961 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3019 X	3019 -0-	-0-	-0-	-0-	3019 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	2584 -0-	-516	-0-	-0-	2584 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
10	2914 X	2334 -0-	-580	-0-	-0-	2334 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2760 X	1484 -0-	-1276	-0-	-0-	1484 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2632 X	2632 -0-	-0-	-0-	-0-	2632 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2513 X	2513 -0-	-0-	-0-	-0-	2513 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2903 -0-	103	-0-	103	2903 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2635 N	2506 -0-	-129	-0-	-0-	2506 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
J. A. GILLIAM II GAS UNIT														
WELL #: 33										RRCID -> 261553		COMPL. DATE 06/08/2011		
TOTAL DEPTH 12703										PERF.10898 - 12491				
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
10	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230	2			Y	-0-			-0-
11	3420 X	3179	-0-	-241	-0-	3179	2			Y	-0-			-0-
12	3379 X	3066	-0-	-313	-0-	3066	2			Y	-0-			-0-
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-			-0-
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-			-0-
*03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	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				
10	3813 X	2915	-0-	-898	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
11	3690 X	2916	-0-	-774	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
12	3813 X	3127	-0-	-686	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
01	3782 X	3027	-0-	-755	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
03	3131 X	2860	-0-	-271	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 38										RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		
TOTAL DEPTH 13089										PERF.11722 - 12911				
10	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			Y	-0-			-0-
11	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			Y	-0-			-0-
12	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			Y	-0-			-0-
01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			Y	-0-			-0-
02	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			Y	-0-			-0-
*03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 29										RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		
TOTAL DEPTH 12955										PERF.11336 - 12811				
10	7347 X	5680	-0-	-1667	-0-	5680	2			Y	-0-			-0-
11	7110 X	5573	-0-	-1537	-0-	5573	2			Y	-0-			-0-
12	7347 X	4673	-0-	-2674	-0-	4673	2			Y	-0-			-0-
01	6913 X	5282	-0-	-1631	-0-	5282	2			Y	-0-			-0-
02	5208 X	4867	-0-	-341	-0-	4867	2			Y	-0-			-0-
03	5766 X	5368	-0-	-398	-0-	5368	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT														
WELL #: 23										RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		
TOTAL DEPTH 12514										PERF.10204 - 12441				
10	5239 X	4421	-0-	-818	-0-	4421	2			Y	-0-			-0-
11	5070 X	4967	-0-	-103	-0-	4967	2			Y	-0-			-0-
12	5239 X	4903	-0-	-336	-0-	4903	2			Y	-0-			-0-
01	5239 X	4710	-0-	-529	-0-	4710	2			Y	-0-			-0-
02	4648 X	4627	-0-	-21	-0-	4627	2			Y	-0-			-0-
*03	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 33										RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		
TOTAL DEPTH 12823										PERF.11411 - 12747				
10	5425 X	5180	-0-	-245	-0-	5180	2			Y	-0-			-0-
11	5250 X	4523	-0-	-727	-0-	4523	2			Y	-0-			-0-
12	5332 X	4760	-0-	-572	-0-	4760	2			Y	-0-			-0-
01	5270 X	4916	-0-	-354	-0-	4916	2			Y	-0-			-0-
02	4704 X	4404	-0-	-300	-0-	4404	2			Y	-0-			-0-
03	5177 X	4786	-0-	-391	-0-	4786	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				
10	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2			N	-0-			-0-
11	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-			-0-
12	19274 X	19274	-0-	-0-	-0-	19274	2			N	-0-			-0-
01	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	18478	2			N	-0-			-0-
02	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2			N	-0-			-0-
*03	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936										
C. C. THOMPSON GAS UNIT										WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11079 - 12875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	
10	9269 X	8945	-0-	-324	-0-	8945	2						Y	-0-					-0-	
11	8850 X	8222	-0-	-628	-0-	8222	2						Y	-0-					-0-	
12	8928 X	8491	-0-	-437	-0-	8491	2						Y	-0-					-0-	
01	8959 X	8173	-0-	-786	-0-	8173	2						Y	-0-					-0-	
02	8092 X	7315	-0-	-777	-0-	7315	2						Y	-0-					-0-	
03	8959 X	8107	-0-	-852	-0-	8107	2						Y	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589		PERF.11671 - 12240		
10	8432 X	5058	-0-	-3374	-0-	5058	2						Y	-0-					-0-	
11	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2						Y	-0-					-0-	
12	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2						Y	-0-					-0-	
01	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2						Y	-0-					-0-	
02	9856 X	7914	-0-	-1942	-0-	7914	2						Y	-0-					-0-	
03	10912 X	10157	-0-	-755	-0-	10157	2						Y	-0-					-0-	
CURRY "A" GAS UNIT II										WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538		PERF.12030 - 16630		
10	14818 X	13996	-0-	-822	-0-	13996	2						N	-0-					85	
11	14340 X	13636	-0-	-704	-0-	13636	2						N	-0-					85	
12	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2						N	-0-					85	
01	13981 X	13234	-0-	-747	-0-	13234	2						N	-0-					85	
02	12740 X	11846	-0-	-894	-0-	11846	2						N	-0-					85	
03	14105 X	13010	-0-	-1095	-0-	13010	2						N	-0-					85	
T. H. MCWATTERS										WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10807 - 12010		
10	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2						Y	-0-					-0-	
11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2						Y	-0-					-0-	
12	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2						Y	-0-					-0-	
01	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2						Y	-0-					-0-	
02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2						Y	-0-					-0-	
*03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2						Y	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT										WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11410 - 12904		
10	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2						Y	-0-					-0-	
11	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2						Y	-0-					-0-	
12	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2						Y	-0-					-0-	
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2						Y	-0-					-0-	
02	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2						Y	-0-					-0-	
*03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2						Y	-0-					-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11479 - 12965		
10	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2						Y	-0-					-0-	
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2						Y	-0-					-0-	
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2						Y	-0-					-0-	
01	3224 X	2608	-0-	-616	-0-	2608	2						Y	-0-					-0-	
02	3024 X	2144	-0-	-880	-0-	2144	2						Y	-0-					-0-	
03	3379 X	2141	-0-	-1238	-0-	2141	2						Y	-0-					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10603 - 11288		
10	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2						Y	-0-					-0-	
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2						Y	-0-					-0-	
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2						Y	-0-					-0-	
01	1364 N	1145	-0-	-219	-0-	1145	2						Y	-0-					-0-	
02	1344 N	1084	-0-	-260	-0-	1084	2						Y	-0-					-0-	
03	1271 N	926	-0-	-345	-0-	926	2						Y	-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 #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904												
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									
10	2635 N	1804 -0-	-831 -0-	1804 2	Y	-0-						-0-
11	2684 N	2684 -0-	-0- -0-	2684 2	Y	-0-						-0-
12	2371 N	2371 -0-	-0- -0-	2371 2	Y	-0-						-0-
01	2417 N	2417 -0-	-0- -0-	2417 2	Y	-0-						-0-
02	2492 N	1941 -0-	-551 -0-	1941 2	Y	-0-						-0-
03	2356 N	1776 -0-	-580 -0-	1776 2	Y	-0-						-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878												
10	3884 X	3884 -0-	-0- -0-	3884 2	Y	-0-						-0-
11	3347 X	3347 -0-	-0- -0-	3347 2	Y	-0-						-0-
12	3472 X	3242 -0-	-230 -0-	3242 2	Y	-0-						-0-
01	3472 X	3175 -0-	-297 -0-	3175 2	Y	-0-						-0-
02	3136 X	2928 -0-	-208 -0-	2928 2	Y	-0-						-0-
03	3472 X	3328 -0-	-144 -0-	3328 2	Y	-0-						-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806												
10	3853 X	3853 -0-	-0- -0-	3853 2	N	-0-						20
11	3834 X	3834 -0-	-0- -0-	3834 2	N	-0-						20
12	3906 X	3882 -0-	-24 -0-	3882 2	N	-0-						20
01	3906 X	3699 -0-	-207 -0-	3699 2	N	-0-						20
02	3585 X	3585 -0-	-0- -0-	3585 2	N	-0-						20
03	3968 X	3834 -0-	-134 -0-	3834 2	N	-0-						20
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226												
10	3875 X	3085 -0-	-790 -0-	3085 2	Y	-0-						-0-
11	3750 X	3115 -0-	-635 -0-	3115 2	Y	-0-						-0-
12	3596 X	2943 -0-	-653 -0-	2943 2	Y	-0-						-0-
01	3472 X	2905 -0-	-567 -0-	2905 2	Y	-0-						-0-
02	2912 X	2210 -0-	-702 -0-	2210 2	Y	-0-						-0-
*03	3263 X	3263 -0-	-0- -0-	3263 2	Y	-0-						-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992												
10	2046 X	1232 -0-	-814 -0-	1232 2	N	-0-						-0-
11	2225 N	2225 -0-	-0- -0-	2225 2	N	-0-						-0-
12	2108 N	1560 -0-	-548 -0-	1560 2	N	-0-						-0-
01	1240 N	1104 -0-	-136 -0-	1104 2	N	-0-						-0-
02	1904 N	1132 -0-	-772 -0-	1132 2	N	-0-						-0-
03	1550 N	1466 -0-	-84 -0-	1466 2	N	-0-						-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604												
10	3658 X	3438 -0-	-220 -0-	3438 2	N	-0-						-0-
11	3540 X	3536 -0-	-4 -0-	3536 2	N	-0-						-0-
12	3658 X	3393 -0-	-265 -0-	3393 2	N	-0-						-0-
01	3658 X	3274 -0-	-384 -0-	3274 2	N	-0-						-0-
02	3322 X	3322 -0-	-0- -0-	3322 2	N	-0-						-0-
03	3658 X	3590 -0-	-68 -0-	3590 2	N	-0-						-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666												
10	2604 X	2039 -0-	-565 -0-	2039 2	Y	-0-						-0-
11	2450 X	2450 -0-	-0- -0-	2450 2	Y	-0-						-0-
12	3072 X	3072 -0-	-0- -0-	3072 2	Y	-0-						-0-
01	2108 X	1939 -0-	-169 -0-	1939 2	Y	-0-						-0-
02	2296 N	2149 -0-	-147 -0-	2149 2	Y	-0-						-0-
03	2790 N	2589 -0-	-201 -0-	2589 2	Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605														
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	
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-		50	
11	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2147	2	78	9	N	71	41 1	80	
12	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-		80	
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-		80	
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-		80	
*03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	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														
10	6882 X	6439	-0-	-443	-0-	6439	2			Y	-0-		-0-	
11	6510 X	6193	-0-	-317	-0-	6193	2			Y	-0-		-0-	
12	6696 X	6307	-0-	-389	-0-	6307	2			Y	-0-		-0-	
01	6448 X	6077	-0-	-371	-0-	6077	2			Y	-0-		-0-	
02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-		-0-	
03	6448 X	6179	-0-	-269	-0-	6179	2			Y	-0-		-0-	
EPPE, FRED R.														
WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926														
10	4340 X	4159	-0-	-181	-0-	4159	2			Y	-0-		-0-	
11	4200 X	3753	-0-	-447	-0-	3753	2			Y	-0-		-0-	
12	4154 X	3883	-0-	-271	-0-	3883	2			Y	-0-		-0-	
01	4154 X	3998	-0-	-156	-0-	3998	2			Y	-0-		-0-	
02	3752 X	3527	-0-	-225	-0-	3527	2			Y	-0-		-0-	
03	4154 X	3983	-0-	-171	-0-	3983	2			Y	-0-		-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708														
10	5425 X	4786	-0-	-639	-0-	4786	2			Y	-0-		-0-	
11	5250 X	4384	-0-	-866	-0-	4384	2			Y	-0-		-0-	
12	5177 X	4335	-0-	-842	-0-	4335	2			Y	-0-		-0-	
01	5177 X	5140	-0-	-37	-0-	5140	2			Y	-0-		-0-	
02	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			Y	-0-		-0-	
*03	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			Y	-0-		-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304														
10	4216 X	1115	-0-	-3101	-0-	1115	2			N	-0-		-0-	
11	3750 X	3562	-0-	-188	-0-	3562	2			N	-0-		-0-	
12	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-		-0-	
01	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-		-0-	
02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-		-0-	
*03	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-		-0-	
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619														
10	5797 X	5008	-0-	-789	-0-	5008	2			Y	-0-		-0-	
11	5400 X	4641	-0-	-759	-0-	4641	2			Y	-0-		-0-	
12	5301 X	4801	-0-	-500	-0-	4801	2			Y	-0-		-0-	
01	5208 X	4533	-0-	-675	-0-	4533	2			Y	-0-		-0-	
02	4704 X	4365	-0-	-339	-0-	4365	2			Y	-0-		-0-	
03	5022 X	4616	-0-	-406	-0-	4616	2			Y	-0-		-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908														
10	7843 X	6286	-0-	-1557	-0-	6286	2			Y	-0-		-0-	
11	7470 X	7097	-0-	-373	-0-	7097	2			Y	-0-		-0-	
12	7874 X	7106	-0-	-768	-0-	7106	2			Y	-0-		-0-	
01	7874 X	5626	-0-	-2248	-0-	5626	2			Y	-0-		-0-	
02	7112 X	4879	-0-	-2233	-0-	4879	2			Y	-0-		-0-	
03	7347 X	6769	-0-	-578	-0-	6769	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.																	
CAGLE GAS UNIT																	
WELL #: 21										RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871	
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	
10	7843 X	6719	-0-	-1124	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-	
11	7110 X	6605	-0-	-505	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-	
12	7316 X	6691	-0-	-625	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-	
01	7192 X	5798	-0-	-1394	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-	
02	6244 X	5779	-0-	-465	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-	
03	6820 X	6148	-0-	-672	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-	
GILLIAM, J.A. GU II																	
WELL #: 27										RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596	
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-	
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-	
12	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	5109	2			Y	-0-					-0-	
01	5208 X	4539	-0-	-669	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-	
02	4704 X	4503	-0-	-201	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-	
03	5208 X	3728	-0-	-1480	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT																	
WELL #: 33										RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-	
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-	
THOMAS, H. D. ET AL																	
WELL #: 19										RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10938 - 12616	
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-	
11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-	
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-	
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-	
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-	
*03	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-	
MCSWANE GAS UNIT																	
WELL #: 16										RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338		PERF.11724 - 12195	
10	5239 X	4597	-0-	-642	-0-	4597	2			N	-0-					47	
11	5520 X	4416	-0-	-1104	-0-	4416	2			N	-0-					47	
12	5704 X	4503	-0-	-1201	-0-	4503	2			N	-0-					47	
01	5704 X	4166	-0-	-1538	-0-	4166	2			N	-0-					47	
02	4368 X	3971	-0-	-397	-0-	3971	2			N	-0-					47	
*03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					47	
HUDSON "B" GAS UNIT																	
WELL #: 19										RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673	
10	4526 X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2			N	-0-					-0-	
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-	
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-	
01	4526 X	4116	-0-	-410	-0-	4116	2			N	-0-					-0-	
02	4088 X	4023	-0-	-65	-0-	4023	2			N	-0-					-0-	
*03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT																	
WELL #: 44										RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029		PERF.10658 - 12823	
10	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-	
11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-	
12	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-	
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-	
02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-	
*03	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	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 #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159														
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											
10	6014 X	5654	-0-	-360	-0-	5654	2	Y	-0-					-0-
11	5760 X	5117	-0-	-643	-0-	5117	2	Y	-0-					-0-
12	5952 X	5629	-0-	-323	-0-	5629	2	Y	-0-					-0-
01	5952 X	4824	-0-	-1128	-0-	4824	2	Y	-0-					-0-
02	5264 X	4467	-0-	-797	-0-	4467	2	Y	-0-					-0-
03	5642 X	4705	-0-	-937	-0-	4705	2	Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868														
10	3317 X	2419	-0-	-898	-0-	2419	2	Y	-0-					-0-
11	2730 X	2188	-0-	-542	-0-	2188	2	Y	-0-					-0-
12	2821 X	1985	-0-	-836	-0-	1985	2	Y	-0-					-0-
01	2697 X	2350	-0-	-347	-0-	2350	2	Y	-0-					-0-
02	2296 X	2063	-0-	-233	-0-	2063	2	Y	-0-					-0-
03	2418 X	2156	-0-	-262	-0-	2156	2	Y	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512														
10	4681 X	3649	-0-	-1032	-0-	3649	2	Y	-0-					-0-
11	4530 X	3039	-0-	-1491	-0-	3039	2	Y	-0-					-0-
12	4495 X	4036	-0-	-459	-0-	4036	2	Y	-0-					-0-
01	4495 X	2029	-0-	-2466	-0-	2029	2	Y	-0-					-0-
02	3780 X	2216	-0-	-1564	-0-	2216	2	Y	-0-					-0-
*03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2	Y	-0-					-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332														
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2	N	-0-					52
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2	N	-0-					52
12	4278 X	4211	-0-	-67	-0-	4211	2	N	-0-					52
01	4278 X	3919	-0-	-359	-0-	3919	2	N	-0-					52
02	3864 X	3536	-0-	-328	-0-	3536	2	N	-0-					52
03	4278 X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2	N	-0-					52
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794														
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2	Y	-0-					-0-
11	5070 X	5051	-0-	-19	-0-	5051	2	Y	-0-					-0-
12	5177 X	5114	-0-	-63	-0-	5114	2	Y	-0-					-0-
01	5332 X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2	Y	-0-					-0-
02	4816 X	4672	-0-	-144	-0-	4672	2	Y	-0-					-0-
03	5332 X	5202	-0-	-130	-0-	5202	2	Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853														
10	3007 X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2	Y	-0-					-0-
11	2790 X	2401	-0-	-389	-0-	2401	2	Y	-0-					-0-
12	2821 X	2338	-0-	-483	-0-	2338	2	Y	-0-					-0-
01	2759 X	2161	-0-	-598	-0-	2161	2	Y	-0-					-0-
02	2492 X	2094	-0-	-398	-0-	2094	2	Y	-0-					-0-
03	2759 X	2252	-0-	-507	-0-	2252	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														
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-					-0-
11	3210 X	2930	-0-	-280	-0-	2930	2	N	-0-					-0-
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2	N	-0-					-0-
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	N	-0-					-0-
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2	N	-0-					-0-
*03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 40														
RRCID -> 267594														
COMPL. DATE 12/11/2012														
TOTAL DEPTH 13044														
PERF. 11082 - 12863														
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
10	3255 X	2742	-0-	-513	-0-	2742	2			Y	-0-			-0-
11	3150 X	2301	-0-	-849	-0-	2301	2			Y	-0-			-0-
12	3255 X	2281	-0-	-974	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-
01	3224 X	2529	-0-	-695	-0-	2529	2			Y	-0-			-0-
02	2772 X	2281	-0-	-491	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-
03	2728 X	2400	-0-	-328	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 25H														
RRCID -> 271369														
COMPL. DATE 10/17/2013														
TOTAL DEPTH 12838														
PERF. 13970 - 16668														
10	5487 X	2553	-0-	-2934	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
11	5310 X	3715	-0-	-1595	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
12	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-			-0-
01	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-			-0-
02	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
03	5425 X	5331	-0-	-94	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
FREESTONE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE	
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.														
BRUMLOW, W.T.														
WELL #: 1D														
RRCID -> 151039														
COMPL. DATE 07/15/1994														
TOTAL DEPTH 5100														
PERF. 4776 - 4826														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 4L														
RRCID -> 205585														
COMPL. DATE 07/16/2004														
TOTAL DEPTH 8800														
PERF. 8192 - 8400														
10	DLQ G-10	2425	-0-	2425	7307	164	1	2257	2	Y	4			22
11	DLQ G-10	1869	-0-	1869	9176	111	1	1758	2	Y	-0-			22
12	DLQ G-10	2161	-0-	2161	11337	120	1	2041	2	Y	-0-			22
01	3000 N	1936	-0-	-1064	10273	101	1	1835	2	Y	-0-			22
02	2800 N	1704	-0-	-1096	9177	61	1	1642	2	Y	1			23
						1	9							
*03	3100 N	2162	-0-	-938	8239	120	1	2041	2	Y	1			24
						1	9							
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 241356														
COMPL. DATE 07/19/2005														
TOTAL DEPTH 11755														
PERF. 8206 - 8240														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
DOSS GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 241583														
COMPL. DATE 01/26/2008														
TOTAL DEPTH 9032														
PERF. 8279 - 8331														
10	DLQ G-10	1697	-0-	1697	5513	115	1	1582	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	1802	-0-	1802	7315	107	1	1695	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	1711	-0-	1711	9026	95	1	1616	2	Y	-0-			3
01	3000 N	1457	-0-	-1543	7483	76	1	1381	2	Y	-0-			3
02	2800 N	1300	-0-	-1500	5983	46	1	1254	2	Y	-0-			3
*03	3100 N	1431	-0-	-1669	4314	79	1	1352	2	Y	-0-			3

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC																	
REED, BOBBY GAS UNIT																	
WELL #: 21										RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778			
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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	445					Y	1			1		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	445					Y	-0-			1		
12		515 X	-70	-0-	-445	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			1		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
02		20 N	-20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			1		
*03		84 N	-84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			1		
SIMS, ALTON										WELL #: 19		RRCID -> 241728		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188	
10	14B2	EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	76	-0-	76	118	5	1	71	2	Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	45	-0-	45	163	2	1	43	2	Y	-0-			-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-			-0-		
02		163 N	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-			-0-		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-		
SIMS, ALTON										WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454	
10	14B2	EXT	92	-0-	92	378	6	1	86	2	N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	378					N	-0-			-0-		
12		483 X	105	-0-	-378	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-		
01		13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-		
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-		
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-		
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-		
12		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
DOSS GU										WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-			2		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-			2		
12	14B2	EXT	8	-0-	8	288	8	2			Y	-0-			2		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	288					Y	-0-			2		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	288					Y	-0-			2		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	288					Y	-0-			2		
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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	
10	14B2	EXT	57	-0-	57	57	4	1	53	2	Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			-0-		
02		57 N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK) BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC DOSS GAS UNIT										32950 500 //CONT.// 068159 WELL #: 11										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 255976										COMPL. DATE 03/13/2006										TOTAL DEPTH 8655										PERF. 8528 - 8534										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	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																								
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-										-0-																																							
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-										-0-																																							
12		31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-									Y		-0-										-0-																																							
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-										-0-																																							
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-										-0-																																							
03		0	N	-0-	-0-	-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																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166										Y		-0-										6																																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166										Y		-0-										6																																							
12	14B2	EXT	56	-0-	-0-	-0-	56	222		3	1		53	2				Y		-0-										6																																							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222										Y		-0-										6																																							
02		222 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-222	-0-										Y		-0-										6																																							
03		62 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-62	-0-										Y		-0-										6																																							
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 9										RRCID -> 271367										COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH 11836										PERF. 8890 - 8914																			
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										-0-																																							
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										-0-																																							
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										-0-																																							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										-0-																																							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										-0-																																							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										-0-																																							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TERRY "D"										120027 WELL #: 2-T										RRCID -> 164222										COMPL. DATE 02/13/1997										TOTAL DEPTH 9258										PERF. 8545 - 8970																			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										-0-																																							
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										-0-																																							
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										-0-																																							
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										-0-																																							
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										-0-																																							
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-										-0-																																							
LINN OPERATING, LLC EVERETT										501480 WELL #: 6										RRCID -> 155990										COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH 10716										PERF. 8277 - 8361																			
10		2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1		2573	2			N		-0-											-0-																																							
11		2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1		2275	2			N		-0-											-0-																																							
12		1984	X	1512	-0-	-0-	-472	-0-		75	1		1437	2			N		-0-											-0-																																							
01		1984	X	1906	-0-	-0-	-78	-0-		97	1		1809	2			N		-0-											-0-																																							
02		1792	X	1070	-0-	-0-	-722	-0-		49	1		1021	2			N		-0-											-0-																																							
03		1984	X	1462	-0-	-0-	-522	-0-		69	1		1393	2			N		-0-											-0-																																							
MILDRED THOMPSON GU										WELL #: 7										RRCID -> 266165										COMPL. DATE 01/22/2012										TOTAL DEPTH 12157										PERF. 8566 - 8584																			
10		1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1		1701	2			Y		-0-											82																																							
11		1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1		1733	2			Y		-0-											82																																							
12		1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1		1797	2			Y		-0-											82																																							
01		1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1		1510	2			Y		-0-											82																																							
02		1000	N	1412	-0-	-0-	-412	-412		65	1		1347	2			Y		-0-											82																																							
*03		1994	N	1582	-0-	-0-	-412	-0-		75	1		1507	2			Y		-0-											82																																							

FREESTONE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, LLC EVERETT													//CONT.// //CONT.// WELL #:				32950 500 501480 9		NON-ASSOCIATED RRCID -> 275544		CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2012		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465			
M 0	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								
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-					116								
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2294	2	Y	-0-					116								
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2346	2	Y	-0-					116								
01	2449 N	2239	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	113	1	2126	2	Y	-0-					116								
02	1000 N	2123	-0-	-0-	1123	-0-	1123	97	1	2026	2	Y	-0-					116								
*03	3100 N	2293	-0-	-0-	-807	-0-	316	109	1	2184	2	Y	-0-					116								
XTO ENERGY INC. NEWSOM, C. A. ESTATE													945936 WELL #:		1 U		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976					
10	1860 N	1836	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-								
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-								
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-								
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-								
02	1680 N	1623	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-								
03	2015 N	1842	-0-	-0-	-173	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-								
MCWATTERS, T. H.													WELL #:		1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268					
10	155 N	130	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-								
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-								
12	217 N	157	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-								
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-								
02	140 N	134	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-								
03	155 N	121	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-								
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1													WELL #:		1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611					
10	651 N	632	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-								
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-								
12	682 N	649	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-								
01	620 N	561	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-								
02	560 N	520	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-								
03	651 N	584	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-								
HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321					
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					100								
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					100								
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					100								
01	527 N	387	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	387	2			N	-0-					100								
02	476 N	246	-0-	-0-	-230	-0-	-0-	246	2			N	-0-					100								
03	527 N	145	-0-	-0-	-382	-0-	-0-	145	2			N	-0-					100								
MCWATTERS, T. H.													WELL #:		2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443					
10	124 N	93	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-								
11	180 N	148	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-								
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-								
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-								
02	140 N	131	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-								
03	155 N	101	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-								

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 8526 - 10506		
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	
10	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-		8473 2		Y	-0-			-0-	
11	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-		8154 2		Y	-0-			-0-	
12	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-		8319 2		Y	-0-			-0-	
01	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-		8068 2		Y	-0-			-0-	
02	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-		7561 2		Y	-0-			-0-	
*03	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-		8398 2		Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8518 - 10284		
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-		3083 2		Y	-0-			-0-	
11	2460 X	1955	-0-	-505	-0-		1955 2		Y	-0-			-0-	
12	2542 X	1945	-0-	-597	-0-		1945 2		Y	-0-			-0-	
01	2542 X	1759	-0-	-783	-0-		1759 2		Y	-0-			-0-	
02	2296 X	1712	-0-	-584	-0-		1712 2		Y	-0-			-0-	
03	1953 N	1793	-0-	-160	-0-		1793 2		Y	-0-			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430		
10	3100 N	3144	-0-	44	44		3144 2		Y	-0-			-0-	
11	3000 N	2979	-0-	-21	23		2979 2		Y	-0-			-0-	
12	3061 N	3038	-0-	-23	-0-		3038 2		Y	-0-			-0-	
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-		2979 2		Y	-0-			-0-	
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-		2554 2		Y	-0-			-0-	
*03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		3123 2		Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439		
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926 2		Y	-0-			-0-	
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		2178 2		Y	-0-			-0-	
12	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		2429 2		Y	-0-			-0-	
01	3100 N	3552	-0-	452	452		3552 2		Y	-0-			-0-	
02	2800 N	4273	-0-	1473	1925		4273 2		Y	-0-			-0-	
*03	3100 N	4376	-0-	1276	3201		4376 2		Y	-0-			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455		
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		2364 2		Y	-0-			-0-	
11	1800 N	1775	-0-	-25	-0-		1775 2		Y	-0-			-0-	
12	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-		2706 2		Y	-0-			-0-	
01	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		2559 2		Y	-0-			-0-	
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		2412 2		Y	-0-			-0-	
*03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-		2702 2		Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-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		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
THOMPSON, C. C. GAS UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8289 - 10413			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2				Y	-0-					-0-	
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2				Y	-0-					-0-	
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2				Y	-0-					-0-	
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2				Y	-0-					-0-	
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2				Y	-0-					-0-	
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2				Y	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8431 - 10426	
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2				Y	-0-					-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2				Y	-0-					-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2				Y	-0-					-0-	
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2				Y	-0-					-0-	
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2				Y	-0-					-0-	
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2				Y	-0-					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8184 - 8610	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2				N	-0-					-0-	
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	-0-	598	2				N	-0-					-0-	
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2				N	-0-					-0-	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2				N	-0-					-0-	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2				N	-0-					-0-	
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2				N	-0-					-0-	
THOMPSON, C.C.										WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8513 - 10429	
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2				Y	-0-					-0-	
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2				Y	-0-					-0-	
12	1054 N	657	-0-	-397	-0-	-0-	657	2				Y	-0-					-0-	
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2				Y	-0-					-0-	
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2				Y	-0-					-0-	
*03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2				Y	-0-					-0-	
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076		PERF. 4716 - 4999	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EPPES, FRED R.										WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8428 - 10446	
10	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	-0-	1905	2				Y	-0-					-0-	
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2				Y	-0-					-0-	
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2				Y	-0-					-0-	
01	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	-0-	1856	2				Y	-0-					-0-	
02	1764 N	1665	-0-	-99	-0-	-0-	1665	2				Y	-0-					-0-	
03	2015 N	1840	-0-	-175	-0-	-0-	1840	2				Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8560 - 10448	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 8511	- 10431		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-			-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
03	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		7	RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL	DEPTH 10566	PERF. 8517	- 10400		
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 8441	- 10452		
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-			-0-
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-			-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-			-0-
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-			-0-
*03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8511	- 10452		
10	1209 N	968	-0-	-241	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
11	1110 N	793	-0-	-317	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
12	1085 N	804	-0-	-281	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
01	961 N	797	-0-	-164	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
02	728 N	676	-0-	-52	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
03	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8500	- 10375		
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R.		WELL #:		3	RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL	DEPTH 10585	PERF. 8467	- 9594		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
POLLARD, J. M.		WELL #:		1SW	RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL	DEPTH 16347	PERF. 4753	- 4793		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
THOMPSON, C.C.														
WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404														
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
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-			-0-
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-			-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-			-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-			-0-
*03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-			-0-
12	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			Y	-0-			-0-
01	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			Y	-0-			-0-
02	1316 N	1275	-0-	-41	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621														
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE																			
XTO ENERGY INC.																																
MCWATTERS, T. H.																																
WELL #: 9													RRCID -> 160673				COMPL. DATE 10/22/1996				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 8456 - 8854							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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														
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-														
11	3270 X	2858	-0-	-0-	-412	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-														
12	3410 X	2444	-0-	-0-	-966	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-														
01	3410 X	1647	-0-	-0-	-1763	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-														
02	3080 X	1654	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-														
03	3379 X	3015	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-														
KINDON GAS UNIT #1													WELL #: 4				RRCID -> 161838				COMPL. DATE 12/03/1996				TOTAL DEPTH 11000				PERF. 8516 - 8824			
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-														
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-														
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-														
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-														
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-														
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-														
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 8				RRCID -> 162427				COMPL. DATE 06/02/2004				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 8444 - 8798			
10	527 N	502	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-														
11	540 N	439	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-														
12	434 N	415	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-														
01	496 N	400	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-														
02	420 N	325	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-														
03	403 N	282	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-														
FAILS GAS UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 162663				COMPL. DATE 12/23/1996				TOTAL DEPTH 11000				PERF. 8488 - 8818			
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					22														
11	2160 X	2116	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					22														
12	2232 N	2165	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					22														
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					22														
02	1988 N	1220	-0-	-0-	-768	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					22														
03	2170 N	1083	-0-	-0-	-1087	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					22														
MCWATTERS, T. H.													WELL #: 4				RRCID -> 163287				COMPL. DATE 10/20/2006				TOTAL DEPTH 12950				PERF. 8401 - 10405			
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-														
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-														
12	2511 N	211	-0-	-0-	-2300	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-														
01	2511 N	1066	-0-	-0-	-1445	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-														
02	2268 N	1522	-0-	-0-	-746	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-														
*03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-														
MCWATTERS, T. H.													WELL #: 10				RRCID -> 163289				COMPL. DATE 01/21/2007				TOTAL DEPTH 10609				PERF. 8356 - 9711			
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-														
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-														
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-														
01	2201 N	1235	-0-	-0-	-966	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-														
02	1540 N	633	-0-	-0-	-907	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-														
03	1798 N	986	-0-	-0-	-812	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-														
OWENS "C"													WELL #: 2				RRCID -> 163739				COMPL. DATE 05/13/1997				TOTAL DEPTH 11250				PERF. 7599 - 7688			
10	434 N	407	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-														
11	390 N	383	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-														
12	434 N	378	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-														
01	403 N	357	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-														
02	364 N	341	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-														
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-														

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//											
POLLARD, J. M. GAS UNIT										//CONT.//		945936									
										WELL #:		6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8560 - 9590	
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	
10	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
KINDON GAS UNIT #1										WELL #:		1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009		PERF. 8807 - 8942	
10	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
BRUMLOW										WELL #:		1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8592 - 8817	
10	1085 N	1085	-0-		-0-		-0-		1085	2			N	-0-						60	
11	1440 N	906	-0-		-534		-0-		906	2			N	-0-						60	
12	1178 N	361	-0-		-817		-0-		361	2			N	-0-						60	
01	1085 N	463	-0-		-622		-0-		463	2			N	-0-						60	
02	840 N	449	-0-		-391		-0-		449	2			N	-0-						60	
*03	642 N	642	-0-		-0-		-0-		642	2			N	-0-						60	
BATY SWD										WELL #:		1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4679 - 4996	
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	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	
10	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
03	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	
10	651 N	624	-0-		-27		-0-		624	2			Y	-0-						-0-	
11	630 N	486	-0-		-144		-0-		486	2			Y	-0-						-0-	
12	637 N	637	-0-		-0-		-0-		637	2			Y	-0-						-0-	
01	766 N	766	-0-		-0-		-0-		766	2			Y	-0-						-0-	
02	715 N	715	-0-		-0-		-0-		715	2			Y	-0-						-0-	
*03	755 N	755	-0-		-0-		-0-		755	2			Y	-0-						-0-	
LUNA SWD										WELL #:		1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4660 - 4790	
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	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																
KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 6			RRCID -> 210382			COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 218219			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 219141			COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EPPES, FRED R.			WELL #: 13			RRCID -> 221390			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED																													
REED "R" NO. 1 UNIT															WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			

HUDSON "B" GAS UNIT															WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																			
BRUMLOW #1																			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
BRUMLOW #1														
WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955														
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792														
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
HUDSON "A"										WELL #:		4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323 - 8337	
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
10		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3443 2			N	-0-					-0-	
11		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3228 2			N	-0-					-0-	
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3575 2			N	-0-					-0-	
01		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3966 2			N	-0-					-0-	
02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3596 2			N	-0-					-0-	
*03		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4007 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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT						WELL #:		1		RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8497 - 8532					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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					
10		1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			1795 2			N	-0-					-0-	
11		1740 N	1416	-0-	-324	-0-	1416	2			1416 2			N	-0-					-0-	
12		1612 N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			1047 2			N	-0-					-0-	
01		1798 N	560	-0-	-1238	-0-	560	2			560 2			N	-0-					-0-	
02		1316 N	490	-0-	-826	-0-	490	2			490 2			N	-0-					-0-	
03		1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	2			926 2			N	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.						WELL #:		29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 9089					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
EPPES, FRED R.				WELL #:	19	RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8759 - 9149							
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	
10	2728 X	2482	-0-	-246	-0-		2482	2				Y	-0-					-0-	
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		2651	2				Y	-0-					-0-	
12	2728 X	2497	-0-	-231	-0-		2497	2				Y	-0-					-0-	
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-		2532	2				Y	-0-					-0-	
02	2464 X	2387	-0-	-77	-0-		2387	2				Y	-0-					-0-	
03	2728 X	2597	-0-	-131	-0-		2597	2				Y	-0-					-0-	
KNIGHT 'A' II GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193		PERF. 8618 - 9020							
10	1457 N	650	-0-	-807	-0-		650	2				N	-0-					-0-	
11	1080 N	415	-0-	-665	-0-		415	2				N	-0-					-0-	
12	589 N	269	-0-	-320	-0-		269	2				N	-0-					-0-	
01	651 N	334	-0-	-317	-0-		334	2				N	-0-					-0-	
02	392 N	338	-0-	-54	-0-		338	2				N	-0-					-0-	
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595	2				N	-0-					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 9002							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CRAIG GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8577 - 9010							
10	12059 X	11201	-0-	-858	-0-		11201	2				N	-0-					-0-	
11	11250 X	9698	-0-	-1552	-0-		9698	2				N	-0-					-0-	
12	11625 X	10851	-0-	-774	-0-		10851	2				N	-0-					-0-	
01	11284 X	9748	-0-	-1536	-0-		9748	2				N	-0-					-0-	
02	10136 X	8488	-0-	-1648	-0-		8488	2				N	-0-					-0-	
03	11191 X	8387	-0-	-2804	-0-		8387	2				N	-0-					-0-	
CAGLE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 10638 - 10659							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	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							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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																
WEST, W. E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH		N/A PERF.12204 - 12496								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PREWITT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH		12615 PERF.12266 - 12522								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FRUITVALE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 081922		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH		13720 PERF.13654 - 13700								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 092886		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH		13752 PERF.13258 - 13422								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		//CONT.//		33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
RAMTEX ENERGY LLC				690225					
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 071548	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13522	- 13738
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)				33143 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752					
FOSTER, B. G.		WELL #:		1	RRCID -> 109121	COMPL. DATE 06/23/1991	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12149	- 12316
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COX, AVA ETAL		WELL #:		1	RRCID -> 118039	COMPL. DATE 06/26/1985	TOTAL DEPTH 12839	PERF.12222	- 12552
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
G.T. (CADD0 SAND)				33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131					
BOGGESS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 264955	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 7743	PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.				945936					
GOLDEN TRIANGLE		WELL #:		1	RRCID -> 198351	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 3638	- 3702
10	217 X	213	-0-	-4	-0-	213 2			-0-
11	210 X	202	-0-	-8	-0-	202 2			-0-
12	217 X	206	-0-	-11	-0-	206 2			-0-
01	217 X	206	-0-	-11	-0-	206 2			-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182 2			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2			-0-
KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID -> 199258	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3692	- 3734
10	2480 X	2427	-0-	-53	-0-	2427 2			-0-
11	2430 X	2335	-0-	-95	-0-	2335 2			-0-
12	2511 X	2427	-0-	-84	-0-	2427 2			-0-
01	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	2448 2			-0-
02	2184 N	2140	-0-	-44	-0-	2140 2			-0-
03	2418 N	2336	-0-	-82	-0-	2336 2			-0-

GARBY (BOSSIER)				33950 050				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027																	
TRIBBLE UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 161822				COMPL. DATE 08/21/1996				TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974					
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	
10		930	X	532	-0-		-398	-0-		34	1	498	2	N	-0-					-0-	
11		900	X	617	-0-		-283	-0-		43	1	574	2	N	-0-					-0-	
12		744	X	-0-	-0-		-744	-0-						N	-0-					-0-	
01		885	X	885	-0-		-0-	-0-		56	1	829	2	N	-0-					-0-	
02		588	N	-0-	-0-		-588	-0-						N	-0-					-0-	
*03		865	N	865	-0-		-0-	-0-		62	1	803	2	N	-0-					-0-	
SIXAR				WELL #: 1				RRCID -> 190848				COMPL. DATE 07/13/2002				TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296					
10		961	X	825	-0-		-136	-0-		53	1	772	2	N	-0-					-0-	
11		941	X	941	-0-		-0-	-0-		65	1	876	2	N	-0-					-0-	
12		899	X	747	-0-		-152	-0-		49	1	698	2	N	-0-					-0-	
01		899	X	848	-0-		-51	-0-		54	1	794	2	N	-0-					-0-	
02		868	N	760	-0-		-108	-0-		57	1	703	2	N	-0-					-0-	
*03		838	N	838	-0-		-0-	-0-		60	1	778	2	N	-0-					-0-	
DICKENS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 193639				COMPL. DATE 01/20/2003				TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888					
10		806	X	614	-0-		-192	-0-		39	1	575	2	N	-0-					-0-	
11		726	X	726	-0-		-0-	-0-		50	1	676	2	N	-0-					-0-	
12		682	X	642	-0-		-40	-0-		42	1	600	2	N	-0-					-0-	
01		715	X	715	-0-		-0-	-0-		45	1	670	2	N	-0-					-0-	
02		672	N	563	-0-		-109	-0-		42	1	521	2	N	-0-					-0-	
*03		669	N	669	-0-		-0-	-0-		48	1	621	2	N	-0-					-0-	
DICKENS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 197309				COMPL. DATE 07/29/2003				TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748					
10		3494	X	3494	-0-		-0-	-0-		224	1	3270	2	N	-0-					-0-	
11		3585	X	3585	-0-		-0-	-0-		248	1	3337	2	N	-0-					-0-	
12		3836	X	3836	-0-		-0-	-0-		252	1	3584	2	N	-0-					-0-	
01		3644	X	3644	-0-		-0-	-0-		231	1	3413	2	N	-0-					-0-	
02		3360	X	2955	-0-		-405	-0-		221	1	2734	2	N	-0-					-0-	
03		3720	X	2842	-0-		-878	-0-		205	1	2637	2	N	-0-					-0-	
MISCHER, WALTER M.				WELL #: 1				RRCID -> 211759				COMPL. DATE 03/01/2005				TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885					
10		713	X	682	-0-		-31	-0-		44	1	638	2	N	-0-					-0-	
11		750	X	633	-0-		-117	-0-		44	1	589	2	N	-0-					-0-	
12		775	X	633	-0-		-142	-0-		42	1	591	2	N	-0-					-0-	
01		775	X	552	-0-		-223	-0-		35	1	517	2	N	-0-					-0-	
02		588	N	302	-0-		-286	-0-		23	1	279	2	N	-0-					-0-	
03		620	N	589	-0-		-31	-0-		42	1	547	2	N	-0-					-0-	
DICKENS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 215552				COMPL. DATE 05/19/2005				TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715					
10		961	X	922	-0-		-39	-0-		59	1	863	2	N	-0-					-0-	
11		1038	X	1038	-0-		-0-	-0-		72	1	966	2	N	-0-					-0-	
12		1045	X	1045	-0-		-0-	-0-		69	1	976	2	N	-0-					-0-	
01		1005	X	1005	-0-		-0-	-0-		64	1	941	2	N	-0-					-0-	
02		980	N	767	-0-		-213	-0-		57	1	710	2	N	-0-					-0-	
03		1054	N	878	-0-		-176	-0-		63	1	815	2	N	-0-					-0-	
DICKENS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 215766				COMPL. DATE 01/18/2005				TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843					
10		3100	X	2887	-0-		-213	-0-		185	1	2702	2	N	-0-					25	
11		2970	X	1239	-0-		-1731	-0-		86	1	1153	2	N	-0-					25	
12		3053	X	3053	-0-		-0-	-0-		201	1	2852	2	N	-0-					25	
01		2940	X	2940	-0-		-0-	-0-		186	1	2754	2	N	-0-					25	
02		2719	X	2719	-0-		-0-	-0-		203	1	2516	2	N	-0-					25	
03		3038	X	2702	-0-		-336	-0-		195	1	2507	2	N	-0-					25	

GARBY (BOSSIER)		//CONT.//		33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
CANNAE		WELL #:		1	RRCID -> 222745	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11398	- 11870	
M	0	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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
GINGER (SMACKOVER)				34975 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752						
GINGER GAS UNIT III		WELL #:		1	RRCID -> 015436	COMPL. DATE 03/27/1967	TOTAL DEPTH 12126	PERF.11902	- 12121	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
GINGER GAS UNIT III		WELL #:		2	RRCID -> 121940	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12310	PERF.11683	- 12170	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
GINGER, S.E. (SMACKOVER)				34979 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752						
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 100892	COMPL. DATE 07/30/1991	TOTAL DEPTH 12688	PERF.12153	- 12460	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 106883	COMPL. DATE 07/21/1983	TOTAL DEPTH 12633	PERF.12008	- 12402	
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)				//CONT.//	34979	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RAINS						
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				//CONT.//	237752																
HOPKINS, G. C. GU #1				WELL #:	2		RRCID ->	109124	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.	11736	-	12142				
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
10		0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2		RRCID ->	138968	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.	12092	-	12458				
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

HUDDLESTON, C.L.				WELL #:	2		RRCID ->	142101	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.	11983	-	12494				
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-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				
10		0 W		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11		0 W		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
12		0 W		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01		0 W		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02		0 W		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03		0 W		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	

HUDDLESTON, C.L.				WELL #:	3		RRCID ->	240268	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	11942	-	12200				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		1079					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		1079					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		1079					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		1079					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		1079					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		1079					N	-0-						-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815																	
JENKINS				WELL #:	272A		RRCID ->	111932	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.	12188	-	12420				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

GOOBER HILL (PETTIT)				35729 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON								
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP				301939													
RICHARDSON, RICHARD D.				WELL #:	1	RRCID ->	148803	COMPL. DATE	02/26/1992	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11096	-	11102		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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		
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	OBSERVE	-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		
10	1426 X	1306	-0-	-120	-0-	1306	1			N	-0-						123
11	1380 X	1245	-0-	-135	-0-	1245	1			N	-0-						123
12	1426 X	1284	-0-	-142	-0-	1284	1			N	-0-						123
01	1395 X	1097	-0-	-298	-0-	1097	1			N	-0-						123
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1			N	-0-						123
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT						123
GOODE UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096	PERF.	11683	-	11934		
10	1922 X	1611	-0-	-311	-0-	1611	1			N	-0-						36
11	1860 X	1321	-0-	-539	-0-	1321	1			N	-0-						36
12	1922 X	1574	-0-	-348	-0-	1574	1			N	-0-						36
01	1736 X	1428	-0-	-308	-0-	1428	1			N	-0-						36
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			N	-0-						36
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT						36
GOODE UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	187699	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	12656	-	12859		
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	1			N	-0-						76
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-						76
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-						76
01	961 N	715	-0-	-246	-0-	715	1			N	-0-						76
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-						76
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT						76
GOODE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	188421	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	12091	PERF.	11702	-	11888		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
02	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	1			N	-0-						72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT						72

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	4343	1635	1			Y	-0-			13
11	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	6050	1707	1			Y	-0-			13
12	DLQ	G-10	2231	-0-	2231	8281	2231	1			Y	-0-			13
01	DLQ	G-10	2125	-0-	2125	10406	2125	1			Y	-0-			13
02	DLQ	G-10	1921	-0-	1921	12327	1921	1			Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12327					Y	NO RPT			13
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110															
10	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	10989	1968	1			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1927	-0-	1927	12916	1927	1			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	15047	2131	1			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	16434	1387	1			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16434					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16434					Y	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946															
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1			N	-0-			12
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	1			N	-0-			12
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	1			N	-0-			12
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			N	-0-			12
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			N	-0-			12
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			12
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669															
10	2635	X	1905	-0-	-730	-0-	1905	1			N	-0-			12
11	2550	X	1596	-0-	-954	-0-	1596	1			N	-0-			12
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	1			N	-0-			12
*01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	1			N	-0-			12
*02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	1			N	-0-			12
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			12
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488															
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	1			N	-0-			36
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	1			N	-0-			36
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	1			N	-0-			36
*01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	1			N	-0-			36
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	1			N	-0-			36
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			36
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841															
10	DLQ	G-10	484	-0-	484	1334	484	1			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	461	-0-	461	1795	461	1			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	578	-0-	578	2373	578	1			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	423	-0-	423	2796	423	1			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	630	-0-	630	3426	630	1			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3426					Y	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008												
HILL-MCEACHERN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.12340	-	12350		
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
HILL-GOODE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL	DEPTH	12830	PERF.12422	-	12646		
10	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	1371	1			N	-0-					-0-
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	1			N	-0-					-0-
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	1			N	-0-					-0-
*01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	1			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	1			N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-MCEACHERN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.12484	-	12498		
10	1488	X	578	-0-	-910	-0-	578	1			N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	83	-0-	-1405	-0-	83	1			N	-0-					-0-
*01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					-0-
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
GOODE UNIT 6				WELL #:	3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.12019	-	12031		
10	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	5134	1826	1			Y	-0-					279
11	DLQ	G-10	1639	-0-	1639	6773	1639	1			Y	-0-					279
12	DLQ	G-10	1648	-0-	1648	8421	1648	1			Y	-0-					279
01	DLQ	G-10	1558	-0-	1558	9979	1558	1			Y	-0-					279
02	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	11198	1219	1			Y	-0-					279
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11198					Y	NO RPT					279
GOODE UNIT 7				WELL #:	6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.11896	-	11908		
10	DLQ	G-10	1820	-0-	1820	5860	1820	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3158	-0-	3158	9018	3158	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2300	-0-	2300	11318	2300	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2817	-0-	2817	14135	2817	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1436	-0-	1436	15571	1436	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15571					Y	NO RPT					-0-
GOODE UNIT 7				WELL #:	7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL	DEPTH	12195	PERF.11732	-	11836		
10	DLQ	G-10	2674	-0-	2674	5854	2674	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2416	-0-	2416	8270	2416	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2450	-0-	2450	10720	2450	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	11925	1205	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1453	-0-	1453	13378	1453	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13378					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 PROD	INJECT. (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
10	2821	1724	-0-	-1097	-0-	1724	2			N	-0-				-0-
11	2550 #	2059	-0-	-491	-0-	2059	2			N	-0-				-0-
12	5827	4324	-0-	-1503	-0-	4324	2			N	-0-				-0-
01	2325 #	1705	-0-	-620	-0-	1705	2			N	-0-				-0-
02	1932 N	1427	-0-	-505	-0-	1427	2			N	-0-				-0-
03	2821	772	-0-	-2049	-0-	772	2			N	-0-				-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															
10	1116 X	512	-0-	-604	-0-	512	2			N	-0-				46
11	1080 X	724	-0-	-356	-0-	724	2			N	-0-				46
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
01	682 X	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-				46
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
XTO ENERGY INC.															
HILL X															
WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362															
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-				36
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	22	1	450	2	Y	1				37
						1	9								
12	527 N	467	-0-	-60	-0-	22	1	444	2	Y	1				38
						1	9								
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	5				43
						6	9								
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	20	1	387	2	Y	7				50
						8	9								
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	4				54
						4	9								
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															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-		-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97 2		N	-0-		-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 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		
10	3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361 2		N	-0-		-0-
11	2090 X	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 2		N	-0-		-0-
12	1021 X	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
01	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372 2		N	-0-		-0-
02	2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	2914 2		N	-0-		-0-
*03	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	3387 2		N	-0-		-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER)														
COVEY PARK OPERATING LLC														
GRESHAM TRUST UNIT A														
//CONT.// 39775 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 182847										CNTY: LEON				
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10416 X	10416	-0-	-0- B	-0-	10416	2			N	-0-			-0-
11	7176 X	7176	-0-	-0- B	-0-	7175	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2914 X	2451	-0-	-463 B	-0-	2450	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-	5130	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	2671	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	2			N	-0-			-0-
HEADSVILLE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BROWN, RAYMON														
40000 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
945936										CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 1					RRCID -> 170524					COMPL. DATE 06/30/2007				
										TOTAL DEPTH 10330				
										PERF. 9534 - 10149				
10	1116	3826	-0-	2710	5526	113	1	3713	2	N	-0-			-0-
11	11818	3686	-0-	-8132	-0-	109	1	3577	2	N	-0-			-0-
12	6228	3672	-0-	-2556	-0-	109	1	3563	2	N	-0-			-0-
01	6508	3812	-0-	-2696	-0-	110	1	3702	2	N	-0-			-0-
02	5328	3168	-0-	-2160	-0-	94	1	3074	2	N	-0-			-0-
*03	6768	3942	-0-	-2826	-0-	116	1	3826	2	N	-0-			-0-
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC														
VARISCO ESTATE UNIT														
41127 075					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
923453										CNTY: ROBERTSON				
WELL #: 1					RRCID -> 179273					COMPL. DATE 04/06/2000				
										TOTAL DEPTH 16397				
										PERF.15676 - 15850				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	7600 R	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
AMX ENERGY, INC.														
REED														
41515 250					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
020538										CNTY: LEON				
WELL #: 1					RRCID -> 254992					COMPL. DATE 06/26/2014				
										TOTAL DEPTH 17148				
										PERF.16144 - 16220				
10	4185 X	1540	-0-	-2645	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
11	3780 X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
12	3906 X	1209	-0-	-2697	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
01	3906 X	2684	-0-	-1222	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
*02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
*03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-			-0-
COVEY PARK OPERATING LLC														
AMANDA ROSE UNIT														
182847														
WELL #: 1					RRCID -> 230153					COMPL. DATE 01/08/2007				
										TOTAL DEPTH 17500				
										PERF.16334 - 17008				
10	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-			-0-
11	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-			-0-
12	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-			-0-
01	13330 X	12584	-0-	-746	-0-	12584	2			N	-0-			-0-
02	12684 X	12374	-0-	-310	-0-	12374	2			N	-0-			-0-
03	14043 X	12194	-0-	-1849	-0-	12194	2			N	-0-			-0-
CHANEY, J. UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 241588					COMPL. DATE 06/18/2008				
										TOTAL DEPTH 19000				
										PERF.15946 - 17150				
10	2325 X	252	-0-	-2073	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
12	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7949	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
02	812 N	88	-0-	-724	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	2325 X	318	-0-	-2007	-0-	318	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COVEY PARK OPERATING LLC														
LANDERS														
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON
				//CONT.//	182847									
				WELL #:	1	RRCID ->	241838	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.16601	- 16933
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
10		44640 X	38380	-0-	-6260	-0-	38380	2		N	-0-			-0-
11		43860 X	40861	-0-	-2999	-0-	40861	2		N	-0-			-0-
12		46624 X	43987	-0-	-2637	-0-	43987	2		N	-0-			-0-
01		46624 X	41750	-0-	-4874	-0-	41750	2		N	-0-			-0-
02		42112 X	37943	-0-	-4169	-0-	37942	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
03		43989 X	39567	-0-	-4422	-0-	39567	2		N	-0-			-0-
CAMP CREEK														
				WELL #:	1	RRCID ->	244947	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL	DEPTH	16210	PERF.14969	- 15838
10		10292 X	10015	-0-	-277	-0-	10015	2		N	-0-			-0-
11		9900 X	9817	-0-	-83	-0-	9817	2		N	-0-			-0-
12		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2		N	-0-			-0-
01		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2		N	-0-			-0-
02		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2		N	-0-			-0-
03		10261 X	10155	-0-	-106	-0-	10155	2		N	-0-			-0-
CARR, A. D. A														
				WELL #:	1	RRCID ->	244963	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL	DEPTH	18791	PERF.17367	- 17654
10		34109 X	34109	-0-	-0-	-0-	34109	2		N	-0-			-0-
11		43131 X	43131	-0-	-0-	-0-	43131	2		N	-0-			-0-
12		42142 X	42142	-0-	-0-	-0-	42142	2		N	-0-			-0-
01		33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	33649	2		N	-0-			-0-
02		26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	26676	2		N	-0-			-0-
*03		29233 X	29233	-0-	-0-	-0-	29233	2		N	-0-			-0-
LITTLE 4 RANCH														
				WELL #:	1	RRCID ->	247684	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL	DEPTH	18630	PERF.16703	- 17579
10		34007 X	33736	-0-	-271	-0-	33736	2		N	-0-			-0-
11		32430 X	32407	-0-	-23	-0-	32407	2		N	-0-			-0-
12		33759 X	32791	-0-	-968	-0-	32790	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
01		33759 X	32950	-0-	-809	-0-	32949	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
02		30492 X	29571	-0-	-921	-0-	29569	2	2 9	N	-0-	2 8		-0-
03		33728 X	32729	-0-	-999	-0-	32729	2		N	-0-			-0-
SUBLETT														
				WELL #:	2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL	DEPTH	16350	PERF.15898	- 16036
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
A. D. CARR "A"														
				WELL #:	6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL	DEPTH	18535	PERF.16618	- 17952
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LITTLE 4 RANCH														
				WELL #:	3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	17850	PERF.16462	- 61468
10		434 X	51	-0-	-383	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11		420 X	34	-0-	-386	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12		434 X	341	-0-	-93	-0-	341	2		N	-0-			-0-
01		341 X	86	-0-	-255	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02		308 X	26	-0-	-282	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
COVEY PARK OPERATING LLC															
SUBLETT															
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	182847										
				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 (-) UNDERAGE	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	COND PROD	*	EOM BALANCE	
									AMT	CODE	AMT	CODE			
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 X		-0-	-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	
10	2201	X		2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-	-0-	
11	5717	X		5717	-0-	-0-	-0-	-0-	5717	2		N	-0-	-0-	
12	5152	X		5152	-0-	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-	-0-	
01	5300	X		5300	-0-	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-	-0-	
02	4409	X		4409	-0-	-0-	-0-	-0-	4408	2	1 9	N	1	1 8	
*03	5315	X		5315	-0-	-0-	-0-	-0-	5315	2		N	-0-	-0-	
DCR															
				WELL #:	1	RRCID -> 253072				COMPL. DATE 01/01/2008				TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470	
10	2811	X		2811	-0-	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-	-0-	
11	2085	X		2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-	-0-	
12	1147	X		492	-0-	-655	-0-	-0-	492	2		N	-0-	-0-	
01	2821	X		1226	-0-	-1595	-0-	-0-	1226	2		N	-0-	-0-	
02	2548	X		1829	-0-	-719	-0-	-0-	1829	2		N	-0-	-0-	
03	2821	X		1221	-0-	-1600	-0-	-0-	1221	2		N	-0-	-0-	
CARR, A. D. "A"															
				WELL #:	2	RRCID -> 253130				COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992	
10	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X			-0-	-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	
10	48081	X		24480	-0-	-23601	-0-	-0-	24480	2		N	-0-	-0-	
11	46530	X		34202	-0-	-12328	-0-	-0-	34202	2		N	-0-	-0-	
12	47306	X		37149	-0-	-10157	-0-	-0-	37149	2		N	-0-	-0-	
01	47306	X		37822	-0-	-9484	-0-	-0-	37822	2		N	-0-	-0-	
02	39536	X		38191	-0-	-1345	-0-	-0-	38189	2	2 9	N	2	2 8	
*03	39483	X		39483	-0-	-0-	-0-	-0-	39483	2		N	-0-	-0-	
NAVASOT															
				WELL #:	1	RRCID -> 256038				COMPL. DATE 12/05/2009				TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558	
10	33852	X		21715	-0-	-12137	-0-	-0-	21715	2		N	-0-	-0-	
11	39480	X		23116	-0-	-16364	-0-	-0-	23116	2		N	-0-	-0-	
12	40796	X		30551	-0-	-10245	-0-	-0-	30551	2		N	-0-	-0-	
01	40796	X		35990	-0-	-4806	-0-	-0-	35990	2		N	-0-	-0-	
02	33656	X		32755	-0-	-901	-0-	-0-	32754	2	1 9	N	1	1 8	
*03	36884	X		36884	-0-	-0-	-0-	-0-	36884	2		N	-0-	-0-	
LILY HOPPESS UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 256039				COMPL. DATE 05/31/2009				TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045	
10	45849	X		7162	-0-	-38687	-0-	-0-	7162	2		N	-0-	-0-	
11	44010	X		29117	-0-	-14893	-0-	-0-	29117	2		N	-0-	-0-	
12	45918	X		45918	-0-	-0-	-0-	-0-	45918	2		N	-0-	-0-	
01	40615	X		40615	-0-	-0-	-0-	-0-	40614	2	1 9	N	1	1 8	
02	37408	X		37408	-0-	-0-	-0-	-0-	37407	2	1 9	N	1	1 8	
03	45911	X		40098	-0-	-5813	-0-	-0-	40098	2		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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		23774 X	23774	-0-	-0-	-0-	23774 2			N	-0-					-0-
11		27074 X	27074	-0-	-0-	-0-	27074 2			N	-0-					-0-
12		19871 X	19110	-0-	-761	-0-	19110 2			N	-0-					-0-
01		25484 X	25484	-0-	-0-	-0-	25484 2			N	-0-					-0-
02		24425 X	24425	-0-	-0-	-0-	24424 2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		19871 X	15581	-0-	-4290	-0-	15581 2			N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL	DEPTH 17775	PERF.17278	- 17325			
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-					-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-					-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-					-0-
NAVASOT			WELL #:		2	RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL	DEPTH 18129	PERF.17256	- 17687			
10		65596 X	1077	-0-	-64519	-0-	1077 2			N	-0-					-0-
11		63480 X	-0-	-0-	-63480	-0-				N	-0-					-0-
12		56823 X	-0-	-0-	-56823	-0-				N	-0-					-0-
01		56823 X	-0-	-0-	-56823	-0-				N	-0-					-0-
02		49336 X	-0-	-0-	-49336	-0-				N	-0-					-0-
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-					-0-
SOUTHWORTH			WELL #:		2	RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL	DEPTH 18560	PERF.17788	- 18380			
10		42563 X	36900	-0-	-5663	-0-	36899 2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		45540 X	41354	-0-	-4186	-0-	41353 2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		47839 X	47839	-0-	-0-	-0-	47839 2			N	-0-					-0-
01		47058 X	39013	-0-	-8045	-0-	39011 2	2	9	N	2	2	8			-0-
02		39704 X	30233	-0-	-9471	-0-	30232 2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		47771 X	43814	-0-	-3957	-0-	43814 2			N	-0-					-0-
A. D. CARR A			WELL #:		5	RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL	DEPTH 18090	PERF.17606	- 17824			
10		44702 X	40300	-0-	-4402	-0-	40300 2			N	-0-					-0-
11		44516 X	44516	-0-	-0-	-0-	44516 2			N	-0-					-0-
12		43648 X	36133	-0-	-7515	-0-	36132 2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		43648 X	38837	-0-	-4811	-0-	38837 2			N	-0-					-0-
02		41552 X	34501	-0-	-7051	-0-	34499 2	2	9	N	2	2	8			-0-
03		46004 X	39039	-0-	-6965	-0-	39039 2			N	-0-					-0-
SOUTHWORTH			WELL #:		3	RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL	DEPTH 19110	PERF.16824	- 18352			
10		15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	15205 2			N	-0-					-0-
11		10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170 2			N	-0-					-0-
12		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956 2			N	-0-					-0-
01		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2			N	-0-					-0-
02		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7194 2			N	-0-					-0-
*03		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9130 2			N	-0-					-0-
DCR GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL	DEPTH 19775	PERF.17701	- 19046			
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-					-0-
11		420 N	262	-0-	-158	-0-	262 2			N	-0-					-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-					-0-
01		310 N	118	-0-	-192	-0-	118 2			N	-0-					-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-					-0-
*03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC CARR-NAVASOT UNIT			//CONT.// WELL #:		41515 250 182847 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
							RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188 - 17600				
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
10	35742 X	35742	-0-	-0-	-0-	-0-	35742	2			N	-0-					-0-
11	34601 X	34601	-0-	-0-	-0-	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
12	34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	-0-	34696	2			N	-0-					-0-
01	34705 X	34705	-0-	-0-	-0-	-0-	34705	2			N	-0-					-0-
02	38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	-0-	38891	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	40600 X	40600	-0-	-0-	-0-	-0-	40600	2			N	-0-					-0-
LILY HOPPESS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17612 - 18328				
10	38750 X	36942	-0-	-1808	-0-	-0-	36941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37320 X	25170	-0-	-12150	-0-	-0-	25169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	38378 X	31533	-0-	-6845	-0-	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
01	37758 X	30657	-0-	-7101	-0-	-0-	30656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34020 X	29442	-0-	-4578	-0-	-0-	29440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	36952 X	32819	-0-	-4133	-0-	-0-	32819	2			N	-0-					-0-
DOROTHY ALLEN UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17374 - 17908				
10	92287 X	87571	-0-	-4716	-0-	-0-	87571	2			N	-0-					-0-
11	89310 X	82105	-0-	-7205	-0-	-0-	82105	2			N	-0-					-0-
12	88350 X	82096	-0-	-6254	-0-	-0-	82095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	87606 X	68536	-0-	-19070	-0-	-0-	68535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	79128 X	67102	-0-	-12026	-0-	-0-	67102	2			N	-0-					-0-
03	87575 X	76948	-0-	-10627	-0-	-0-	76948	2			N	-0-					-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000		PERF.18551 - 18704				
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.17112 - 17173				
10	63922 X	61743	-0-	-2179	-0-	-0-	61743	2			N	-0-					-0-
11	61860 X	59075	-0-	-2785	-0-	-0-	59075	2			N	-0-					-0-
12	63922 X	57327	-0-	-6595	-0-	-0-	57327	2			N	-0-					-0-
01	61752 X	49211	-0-	-12541	-0-	-0-	49210	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	55776 X	36492	-0-	-19284	-0-	-0-	36489	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	61752 X	57999	-0-	-3753	-0-	-0-	57998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877		PERF.17636 - 17682				
10	28954 X	16434	-0-	-12520	-0-	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
11	28020 X	10866	-0-	-17154	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
12	28954 X	17631	-0-	-11323	-0-	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
01	23665 X	23665	-0-	-0-	-0-	-0-	23664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20776 X	17812	-0-	-2964	-0-	-0-	17811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17639 X	15510	-0-	-2129	-0-	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
MCMURREY-STATE UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17948 - 17950				
10	19592 X	18742	-0-	-850	-0-	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
11	18660 X	16172	-0-	-2488	-0-	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
12	18786 X	16936	-0-	-1850	-0-	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
01	18755 X	16121	-0-	-2634	-0-	-0-	16120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	16940 X	13604	-0-	-3336	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
03	18755 X	15325	-0-	-3430	-0-	-0-	15325	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847						
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	18350 PERF.17942 - 17948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-
12	155 X	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	18400 PERF.18124 - 18136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NCC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	18500 PERF.17592 - 18015
10	29698 X	28707	-0-	-991	-0-	28707	2		N	-0-
11	27030 X	26986	-0-	-44	-0-	26986	2		N	-0-
12	29538 X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2		N	-0-
01	28706 X	25260	-0-	-3446	-0-	25259	2	1 9	N	-0-
02	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	29272	2	2 9	N	-0-
*03	29944 X	29944	-0-	-0-	-0-	29944	2		N	-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261733	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	18250 PERF.17688 - 18202
10	35180 X	35180	-0-	-0-	-0-	35180	2		N	-0-
11	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2		N	-0-
12	15004 X	586	-0-	-14418	-0-	586	2		N	-0-
01	15004 X	378	-0-	-14626	-0-	378	2		N	-0-
02	13552 X	243	-0-	-13309	-0-	243	2		N	-0-
03	15004 X	4300	-0-	-10704	-0-	4300	2		N	-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	261886	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	18000 PERF.15734 - 17508
10	45663 X	36325	-0-	-9338	-0-	36325	2		N	-0-
11	42690 X	35938	-0-	-6752	-0-	35938	2		N	-0-
12	41044 X	40110	-0-	-934	-0-	40109	2	1 9	N	-0-
01	39866 X	38306	-0-	-1560	-0-	38306	2		N	-0-
02	37201 X	37201	-0-	-0-	-0-	37201	2		N	-0-
*03	41451 X	41451	-0-	-0-	-0-	41451	2		N	-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262516	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	18330 PERF.18268 - 18274
10	69347 X	55866	-0-	-13481	-0-	55866	2		N	-0-
11	67110 X	61655	-0-	-5455	-0-	61655	2		N	-0-
12	69347 X	60343	-0-	-9004	-0-	60343	2		N	-0-
01	68386 X	55238	-0-	-13148	-0-	55238	2		N	-0-
02	60674 X	60674	-0-	-0-	-0-	60672	2	2 9	N	-0-
03	63705 X	60991	-0-	-2714	-0-	60990	2	1 9	N	-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	17404 PERF.17362 - 17384
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					-0-
11	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					-0-
12	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					-0-
01	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			-0-
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750 PERF.17402 - 18118
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			-0-
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151 PERF.17840 - 17922
10	6479 X	4824	-0-	-1655	-0-	4824	2			-0-
11	5970 X	3891	-0-	-2079	-0-	3891	2			-0-
12	6169 X	2110	-0-	-4059	-0-	2110	2			-0-
01	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					-0-
02	5404 X	377	-0-	-5027	-0-	377	2			-0-
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					-0-
GIANT NRG CO., LP		WELL #:		302592	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750 PERF.16246 - 16708
LONE OAK RANCH		7								
10	6913 X	2005	-0-	-4908	-0-	2005	2			-0-
11	4560 X	559	-0-	-4001	-0-	559	2			-0-
12	4712 X	1105	-0-	-3607	-0-	1105	2			-0-
01	2821 X	15	-0-	-2806	-0-	15	2			-0-
02	2548 X	224	-0-	-2324	-0-	1	1	223	2	-0-
03	2015 X	220	-0-	-1795	-0-	220	2			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230 PERF.16616 - 19006
BLACK, F. E.		1								
10	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	3			-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	3			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			-0-
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		WELL #:		639425	RRCID ->	254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	22000 PERF.17794 - 17848
THEISS		1								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					133
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					133
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					133

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209														
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463														
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									
10		2356 N	2347 -0-	-9	-0-	2347 2		N	-0-					-0-
11		2268 N	2268 -0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-					-0-
12		2253 N	2253 -0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-					-0-
01		2356 N	2121 -0-	-235	-0-	2121 2		N	-0-					-0-
02		2128 N	1926 -0-	-202	-0-	1926 2		N	-0-					-0-
03		2263 N	1654 -0-	-609	-0-	1654 2		N	-0-					-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216														
10		2334 N	2334 -0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-					-0-
11		2040 N	1996 -0-	-44	-0-	1995 2	1 9	N	1	1 1				-0-
12		1884 N	1884 -0-	-0-	-0-	1883 2	1 9	N	1	1 1				-0-
01		2201 N	2198 -0-	-3	-0-	2198 2		N	-0-					-0-
02		2317 N	2317 -0-	-0-	-0-	2314 2	3 9	N	3	3 1				-0-
03		1891 N	1487 -0-	-404	-0-	1487 2		N	-0-					-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205														
10		10230 X	5110 -0-	-5120	-0-	5110 2		N	-0-					-0-
11		9900 X	7810 -0-	-2090	-0-	7810 2		N	-0-					-0-
12		10230 X	8852 -0-	-1378	-0-	8852 2		N	-0-					-0-
01		10230 X	7629 -0-	-2601	-0-	7629 2		N	-0-					-0-
02		7280 X	6781 -0-	-499	-0-	6781 2		N	-0-					-0-
03		8866 X	3131 -0-	-5735	-0-	3131 2		N	-0-					-0-
FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397														
10		12271 X	12271 -0-	-0-	-0-	12271 2		N	-0-					-0-
11		11703 X	11703 -0-	-0-	-0-	11702 2	1 9	N	1	1 1				-0-
12		11560 X	11560 -0-	-0-	-0-	11559 2	1 9	N	1	1 1				-0-
01		11358 X	11358 -0-	-0-	-0-	11358 2		N	-0-					-0-
02		8946 X	8946 -0-	-0-	-0-	8933 2	13 9	N	12	12 1				-0-
*03		11941 X	11941 -0-	-0-	-0-	11941 2		N	-0-					-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962														
10		7247 X	7247 -0-	-0-	-0-	7247 2		N	-0-					-0-
11		6240 X	5925 -0-	-315	-0-	5925 2		N	-0-					-0-
12		6448 X	5842 -0-	-606	-0-	5842 2		N	-0-					-0-
01		6448 X	6011 -0-	-437	-0-	6011 2		N	-0-					-0-
02		5824 X	5309 -0-	-515	-0-	5309 2		N	-0-					-0-
03		6448 X	5863 -0-	-585	-0-	5863 2		N	-0-					-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566														
10		2226 N	2226 -0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-					-0-
11		2237 N	2237 -0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-					-0-
12		2328 N	2328 -0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-					-0-
01		2673 N	2673 -0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-					-0-
02		2462 N	2462 -0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-					-0-
*03		2737 N	2737 -0-	-0-	-0-	2737 2		N	-0-					-0-
FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621														
10		5611 X	3513 -0-	-2098	-0-	3513 2		N	-0-					-0-
11		4770 X	4350 -0-	-420	-0-	4347 2	3 9	N	3	3 1				-0-
12		3215 X	3215 -0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-					-0-
01		3818 X	3818 -0-	-0-	-0-	3818 2		N	-0-					-0-
02		4060 X	-0-	-4060	-0-	-0-		N	-0-					-0-
*03		5265 X	5265 -0-	-0-	-0-	5265 2		N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209																
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297																
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
10	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-						N	-0-				-0-
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-						N	2	2	1		-0-
12	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-						N	-0-				-0-
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-						N	-0-				-0-
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-						N	1	1	1		-0-
03	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																
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2				N	-0-				-0-
11	930 N	521	-0-	-409	-0-	521	2				N	-0-				-0-
12	3100 N	3447	-0-	347	-0-	347	2				N	-0-				-0-
01	3100 N	7634	-0-	4534	-0-	4881	2				N	-0-				-0-
02	2800 N	6765	-0-	3965	-0-	8846	2				N	-0-				-0-
*03	13350 X	4504	-0-	-8846	-0-	4504	2				N	-0-				-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418																
10	10850 X	1044	-0-	-9806	-0-	1044	2				N	-0-				-0-
11	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	21572	2	1	9		N	1	1	1		-0-
12	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2				N	-0-				-0-
01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2				N	-0-				-0-
02	10220 X	1672	-0-	-8548	-0-	1671	2	1	9		N	1	1	1		-0-
*03	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2				N	-0-				-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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																
10	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2				N	-0-				-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-						N	1	1	1		-0-
12	2108 X	111	-0-	-1997	-0-	111	2				N	-0-				-0-
01	2108 X	462	-0-	-1646	-0-	462	2				N	-0-				-0-
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2				N	-0-				-0-
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2				N	-0-				-0-
FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-				-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-				-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355																
10	12927 X	9229	-0-	-3698	-0-	9229	2				N	-0-				-0-
11	10350 X	6282	-0-	-4068	-0-	6282	2				N	-0-				-0-
12	10695 X	10098	-0-	-597	-0-	10098	2				N	-0-				-0-
01	10695 X	8554	-0-	-2141	-0-	8554	2				N	-0-				-0-
02	8344 X	5600	-0-	-2744	-0-	5600	2				N	-0-				-0-
03	10106 X	5076	-0-	-5030	-0-	5076	2				N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) RIVERSHORE OPERATING LLC															//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1															WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL		DEPTH 18605		PERF.17308		- 18589	
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										
10		47956 X	47956	-0-	-0-	-0-		47956 2			N	-0-						-0-										
11		45401 X	45401	-0-	-0-	-0-		45401 2			N	-0-						-0-										
12		46717 X	45305	-0-	-1412	-0-		45304 2	1	9	N	1		1	1			-0-										
01		47957 X	44604	-0-	-3353	-0-		44604 2			N	-0-						-0-										
02		43316 X	43025	-0-	-291	-0-		43023 2	2	9	N	2		2	1			-0-										
03		47957 X	40469	-0-	-7488	-0-		40469 2			N	-0-						-0-										
FOSSIL WILDMAN TRUST															WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL		DEPTH 19000		PERF.16485		- 18831	
10		11377 X	75	-0-	-11302	-0-		75 2			N	-0-						-0-										
11		49605 X	49605	-0-	-0-	-0-		49605 2			N	-0-						-0-										
12		62693 X	62693	-0-	-0-	-0-		62692 2	1	9	N	1		1	1			-0-										
01		37192 X	37192	-0-	-0-	-0-		37192 2			N	-0-						-0-										
02		13748 X	5763	-0-	-7985	-0-		5761 2	2	9	N	2		2	1			-0-										
*03		29266 X	29266	-0-	-0-	-0-		29266 2			N	-0-						-0-										
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1															WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL		DEPTH 18671		PERF.18164		- 18527	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
03		14B DENY	-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	
10		27683 X	25497	-0-	-2186	-0-		25497 2			N	-0-						-0-										
11		26790 X	24326	-0-	-2464	-0-		24326 2			N	-0-						-0-										
12		28191 X	28191	-0-	-0-	-0-		28191 2			N	-0-						-0-										
01		25482 X	18395	-0-	-7087	-0-		18395 2			N	-0-						-0-										
02		28169 X	28169	-0-	-0-	-0-		28166 2	3	9	N	3		3	1			-0-										
*03		31282 X	31282	-0-	-0-	-0-		31282 2			N	-0-						-0-										
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2															WELL #: 1		RRCID -> 261541		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL		DEPTH 19491		PERF.17272		- 18118	
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-		666 2			N	-0-						-0-										
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-		740 2			N	-0-						-0-										
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-		838 2			N	-0-						-0-										
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-		858 2			N	-0-						-0-										
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-		728 2			N	-0-						-0-										
*03		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845 2			N	-0-						-0-										
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3															WELL #: 1		RRCID -> 265191		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL		DEPTH 19687		PERF.18315		- 18396	
10		11690 X	11690	-0-	-0-	-0-		11690 2			N	-0-						-0-										
11		10786 X	10786	-0-	-0-	-0-		10786 2			N	-0-						-0-										
12		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-		10418 2			N	-0-						-0-										
01		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-		9109 2			N	-0-						-0-										
02		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-		8185 2			N	-0-						-0-										
*03		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-		9431 2			N	-0-						-0-										

HILLTOP RESORT (BOSSIER) TANOS EXPLORATION II, LLC RAINBOLT RANCH										41515 250 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
										WELL #:	1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16302	-	16760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	51177 X	51177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51177	2			N	-0-					-0-		
11	34053 X	34053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34053	2			N	-0-					-0-		
12	28173 X	28173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28173	2			N	-0-					-0-		
*01	39604 X	39604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39604	2			N	-0-					-0-		
*02	25606 X	25606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25606	2			N	-0-					-0-		
*03	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18854	2			N	-0-					-0-		

CHANEY										WELL #:	1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.	16532	-	17003
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-		
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-		
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-		
*01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-		
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-		
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-		

RAINBOLT RANCH										WELL #:	2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.	16920	-	17796
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

WEATHERLY OIL & GAS, LLC LION HEART										902815 WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.	16956	-	18314
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-		
11	390 N	249	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-		
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-		
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-		
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HILLTOP RESORT (KNOWLES) RIVERSHORE OPERATING LLC FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2										41515 300 714209 WELL #:	3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13736	-	13744
10	8494 X	-0-	-0-	-0-	-8494	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	8310 X	6452	-0-	-0-	-1858	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-		
12	8587 X	6823	-0-	-0-	-1764	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-		
01	8587 X	3916	-0-	-0-	-4671	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-		
02	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-		
*03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-		

FOSSIL LONE OAK RANCH										WELL #:	4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.	13363	-	15126
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

HILLTOP RESORT (KNOWLES)														
RIVERSHORE OPERATING LLC														
FOSSIL LONE OAK RANCH														
		//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		//CONT.//		714209										
		WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.	13443	- 16102
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
10	7750 X	6510	-0-	-1240	-0-	6510	2		N	-0-				-0-
11	7500 X	7182	-0-	-318	-0-	7181	2	1 9	N	1	1 1			-0-
12	6696 X	6544	-0-	-152	-0-	6543	2	1 9	N	1	1 1			-0-
01	6541 X	5709	-0-	-832	-0-	5709	2		N	-0-				-0-
02	6692 X	5547	-0-	-1145	-0-	5543	2	4 9	N	4	4 1			-0-
03	7409 X	6392	-0-	-1017	-0-	6392	2		N	-0-				-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
		WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	17669	PERF.	13616	- 13644
10	0	462	-0-	462	7780	462	2		N	-0-				-0-
11	7886 X	106	-0-	-7780	-0-	106	2		N	-0-				-0-
12	17794 X	565	-0-	-17229	-0-	565	2		N	-0-				-0-
01	17794 X	635	-0-	-17159	-0-	635	2		N	-0-				-0-
02	16072 X	2004	-0-	-14068	-0-	2003	2	1 9	N	1	1 1			-0-
03	17794 X	321	-0-	-17473	-0-	321	2		N	-0-				-0-
HILLTOP RESORT (PETTET)														
RIVERSHORE OPERATING LLC														
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
		WELL #:		2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	14658	PERF.	10244	- 10252
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
HOLLMAN (7777)														
PINNERGY, LTD.														
ALDERMAN														
		WELL #:		1	RRCID ->	105952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12307	PERF.	4044	- 4148
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEXANA OPERATING COMPANY														
ALDERMAN														
		WELL #:		1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	7777	- 7792
10	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3 1	4296 2	N	-0-					-0-
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3 1	4153 2	N	-0-					-0-
12	3255 X	2988	-0-	-267	-0-	2 1	2986 2	N	-0-					-0-
01	3255 X	2093	-0-	-1162	-0-	2 1	2091 2	N	-0-					-0-
02	2940 X	2366	-0-	-574	-0-	3 1	2363 2	N	-0-					-0-
*03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3 1	3701 2	N	-0-					-0-
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
CARPENTER, BH B														
		WELL #:		1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	3728	- 3736
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159

IVANHOE, WEST (RODESSA) LEGACY RESERVES OPERATING LP JOBE #1													44855 600 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-	5 5			37							
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-				37							
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-				37							
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-				37							
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-				37							
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-				37							
LINN OPERATING, LLC MILLER, A.H.													501480 2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6422 - 6438	
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	338	1	3455	2	N	-0-				89							
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	333	1	3493	2	N	-0-				89							
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	335	1	3531	2	N	-0-				89							
01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	338	1	3463	2	N	-0-				89							
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	299	1	3057	2	N	-0-				89							
*03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	329	1	3419	2	N	-0-				89							
SMYTHE, E.L.													WELL #: 7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6454 - 6472	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-							
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-							
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-							
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-							
SUGAR ENTERPRISES, LLC CONNELL, THOMAS B.													828356 1R		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 6542 - 6552	
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	30	1	335	2	N	-0-				73							
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-				73							
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	N	-0-	2			75							
						2	9															
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	N	8				83							
						9	9															
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	N	-0-				83							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83							
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP BEDDINGFIELD													45623 075 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
03	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	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-							
03	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	84
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	84
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	84
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	84
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	121 3	N	84
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	84

HELMCAMP		WELL #: 1	RRCID -> 182438	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 9596 - 9649		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	54
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	54
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	54
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	112 3	N	54
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	105 3	N	54
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 184362	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9516 - 9621		
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	54
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	54
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	54
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	54
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	54
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	54

GUINN GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 198625	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 10516	PERF. 9567 - 9765		
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	58
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	58
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	58
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	58
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	58
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	58

RAMTEX ENERGY LLC		690225						
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 054367	COMPL. DATE 12/23/1972	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9461 - 9802		
10	DLQ G-10	338	-0-	338	988	4 1	334 2 Y	33
11	DLQ G-10	296	-0-	296	1284	4 1	292 2 Y	33
12	DLQ G-10	276	-0-	276	1560	3 1	273 2 Y	33
01	DLQ G-10	296	-0-	296	1856	3 1	293 2 Y	33
02	DLQ G-10	298	-0-	298	2154	3 1	295 2 Y	33
03	DLQ G-10	323	-0-	323	2477	4 1	319 2 Y	33

BOSLEY, VERNON		WELL #: 1	RRCID -> 123541	COMPL. DATE 02/11/1987	TOTAL DEPTH 10146	PERF. 9290 - 9550		
10	DLQ G-10	753	-0-	753	2724	8 1	745 2 Y	114
11	DLQ G-10	712	-0-	712	3436	8 1	704 2 Y	114
12	DLQ G-10	609	-0-	609	4045	7 1	602 2 Y	114
01	DLQ G-10	868	-0-	868	4913	9 1	859 2 Y	114
02	DLQ G-10	625	-0-	625	5538	6 1	619 2 Y	114
03	DLQ G-10	707	-0-	707	6245	7 1	700 2 Y	114

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225															
CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803															
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
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	7	1	617	2	N	-0-				34
11	630 N	530	-0-	-100	-0-	6	1	524	2	N	-0-				34
12	651 N	494	-0-	-157	-0-	6	1	488	2	N	-0-				34
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	6	1	517	2	N	-0-				34
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	6	1	513	2	N	-0-				34
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	566	2	N	-0-				34
CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800															
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	N	-0-				68
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	2	1	169	2	N	-0-				68
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	2	1	159	2	N	-0-				68
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	2	1	167	2	N	-0-				68
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	2	1	165	2	N	-0-				68
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	N	-0-				68
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750															
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	N	-0-				75
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	5	1	510	2	N	-0-				75
12	589 N	486	-0-	-103	-0-	6	1	480	2	N	-0-				75
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	6	1	509	2	N	-0-				75
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	518	2	N	-0-				75
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	2	N	-0-				75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770															
10	744 N	537	-0-	-207	-0-	6	1	531	2	N	-0-				43
11	930 N	471	-0-	-459	-0-	6	1	465	2	N	-0-				43
12	775 N	293	-0-	-482	-0-	3	1	290	2	N	-0-				43
01	527 N	313	-0-	-214	-0-	3	1	310	2	N	-0-				43
02	448 N	354	-0-	-94	-0-	3	1	351	2	N	-0-				43
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	668	2	N	-0-				43
CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789															
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	6	1	527	2	N	-0-				18
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	5	1	455	2	N	-0-				18
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	8	1	697	2	N	-0-				18
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	7	1	604	2	N	-0-				18
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	N	-0-				18
03	713 N	584	-0-	-129	-0-	6	1	578	2	N	-0-				18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784															
10	992 N	939	-0-	-53	-0-	10	1	929	2	N	-0-				40
11	990 N	843	-0-	-147	-0-	9	1	834	2	N	-0-				40
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	2	N	-0-				40
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	N	-0-				40
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	N	-0-				40
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	10	1	994	2	N	-0-				40
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745															
10	651 N	540	-0-	-111	-0-	6	1	534	2	N	-0-				29
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	5	1	472	2	N	-0-				29
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	5	1	442	2	N	-0-				29
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	4	1	438	2	N	-0-				29
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-				29
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	629	2	N	-0-				29

JEWETT (PETTIT)			//CONT.//			46335 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON									
RAMTEX ENERGY LLC			//CONT.//			690225																
SCOTT, A.J. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 138187			COMPL. DATE 08/24/1991			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	618	2	N		-0-						80
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	-0-	-0-		6	1	537	2	N		-0-						80
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	-0-	-0-		6	1	510	2	N		-0-						80
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	-0-	-0-		25	1	520	2	N		-0-						80
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	549	2	N		-0-						80
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	591	2	N		-0-						80
HILL, A.G. GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 140738			COMPL. DATE 12/15/1991			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						85
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									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
XTO ENERGY INC.			945936																			
PULLEN			WELL #:			1 U	RRCID -> 095316			COMPL. DATE 05/09/1981			TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
OGLE			WELL #:			1	RRCID -> 238958			COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713									
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-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									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		651	3			N		-0-						191
11	960	N	750	-0-	-210	-0-	-0-	-0-		750	3			N		-0-						191
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		626	3			N		-0-						191
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		941	3			N		-0-						191
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		726	3			N		-0-						191
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		693	3			N		-0-						191

JEWETT (TRAVIS PEAK)															//CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LEON																																																											
BRG LONE STAR LTD.															//CONT.// 090870																																																																										
HELMCAMP															WELL #: 2															RRCID -> 167187															COMPL. DATE 02/05/1998															TOTAL DEPTH 10416															PERF.10193 - 10322														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																				
10			713 N		640		-0-		-73		-0-						640 3						N		-0-										78																																																						
11			570 N		544		-0-		-26		-0-						544 3						N		-0-								78																																																								
12			614 N		614		-0-		-0-		-0-						614 3						N		-0-								78																																																								
01			651 N		649		-0-		-2		-0-						649 3						N		-0-								78																																																								
02			560 N		560		-0-		-0-		-0-						560 3						N		-0-								78																																																								
03			620 N		578		-0-		-42		-0-						578 3						N		-0-								78																																																								
SHARP, A. L.															WELL #: 2															RRCID -> 170581															COMPL. DATE 09/05/1998															TOTAL DEPTH 10400															PERF.10148 - 10359														
10			124 N		119		-0-		-5		-0-						119 3						N		-0-										27																																																						
11			126 N		126		-0-		-0-		-0-						126 3						N		-0-								27																																																								
12			106 N		106		-0-		-0-		-0-						106 3						N		-0-								27																																																								
01			124 N		124		-0-		-0-		-0-						124 3						N		-0-								27																																																								
02			119 N		119		-0-		-0-		-0-						119 3						N		-0-								27																																																								
*03			119 N		119		-0-		-0-		-0-						119 3						N		-0-								27																																																								
HARCROW, S															WELL #: 1															RRCID -> 170847															COMPL. DATE 08/20/1998															TOTAL DEPTH 9788															PERF. 9647 - 9771														
10			3100 X		2871		-0-		-229		-0-						2871 3						N		-0-										-0-																																																						
11			3000 X		2719		-0-		-281		-0-						2719 3						N		-0-										-0-																																																						
12			3100 X		2761		-0-		-339		-0-						2761 3						N		-0-										-0-																																																						
01			3100 X		2714		-0-		-386		-0-						2714 3						N		-0-										-0-																																																						
02			2800 X		2461		-0-		-339		-0-						2461 3						N		-0-										-0-																																																						
03			2883 X		2674		-0-		-209		-0-						2674 3						N		-0-										-0-																																																						
GUINN															WELL #: 2															RRCID -> 173168															COMPL. DATE 04/22/1999															TOTAL DEPTH 10516															PERF.10214 - 10424														
10	PRTL		PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																				
11	PRTL		PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																				
12	PRTL		PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																				
01	PRTL		PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																				
02	PRTL		PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																																				
03	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														
10			907 N		907		-0-		-0-		-0-						907 3						N		-0-												64																																																				
11			2968 N		2968		-0-		-0-		-0-						2968 3						N		-0-												64																																																				
12			2446 N		2446		-0-		-0-		-0-						2446 3						N		-0-												64																																																				
01			1954 N		1954		-0-		-0-		-0-						1954 3						N		-0-												64																																																				
02			2324 N		1444		-0-		-880		-0-						1443 3				1 9		N		1												65																																																				
03			2449 N		1191		-0-		-1258		-0-						1189 3				2 9		N		2												67																																																				
MONTGOMERY, J. R.															WELL #: 2															RRCID -> 189503															COMPL. DATE 06/16/2002															TOTAL DEPTH 10595															PERF.10450 - 10552														
10			279 N		203		-0-		-76		-0-						203 3						N		-0-												117																																																				
11			210 N		139		-0-		-71		-0-						139 3						N		-0-												117																																																				
12			186 N		146		-0-		-40		-0-						146 3						N		-0-												117																																																				
01			217 N		172		-0-		-45		-0-						172 3						N		-0-												117																																																				
02			205 N		205		-0-		-0-		-0-						205 3						N		-0-												117																																																				
*03			202 N		202		-0-		-0-		-0-						202 3						N		-0-												117																																																				
HELMCAMP															WELL #: 3															RRCID -> 199628															COMPL. DATE 12/05/2003															TOTAL DEPTH 10451															PERF.10167 - 10394														
10			2263 N		2011		-0-		-252		-0-						2011 3						N		-0-												132																																																				
11			1950 N		1696		-0-		-254		-0-						1695 3				1 9		N		1												133																																																				
12			1786 N		1786		-0-		-0-		-0-						1784 3				2 9		N		2												135																																																				
01			2015 N		1826		-0-		-189		-0-						1826 3						N		-0-												135																																																				
02			1596 N		1565		-0-		-31		-0-						1563 3				2 9		N		2												137																																																				
*03			1804 N		1804		-0-		-0-		-0-						1803 3				1 9		N		1												137																																																				

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP			//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
						RRCID -> 265321	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL	DEPTH 10513	PERF. 9834	- 10370					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2139 N	2074	-0-	-65	-0-		2074	3			N	-0-			177	
11	2010 N	1757	-0-	-253	-0-		1757	3			N	-0-			177	
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1794	3			N	-0-			177	
01	2077 N	1674	-0-	-403	-0-		1674	3			N	-0-			177	
02	1652 N	1627	-0-	-25	-0-		1627	3			N	-0-			177	
03	1798 N	1744	-0-	-54	-0-		1744	3			N	-0-			177	
HELMCAMP			WELL #: 4			RRCID -> 265322	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9958	- 10396					
10	1953 N	1644	-0-	-309	-0-		1644	3			N	-0-			86	
11	1620 N	1396	-0-	-224	-0-		1376	3	20	9	N	18			104	
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1434	3	2	9	N	2			106	
01	1643 N	1422	-0-	-221	-0-		1411	3	11	9	N	10			116	
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1354	3	1	9	N	1			117	
03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-		1379	3	19	9	N	17			134	
SHARP, A. L.			WELL #: 3			RRCID -> 266936	COMPL. DATE 11/19/2011	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9924	- 10387					
10	2883 X	2435	-0-	-448	-0-		2435	3			N	-0-			114	
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		2601	3			N	-0-			114	
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-		2554	3			N	-0-			114	
01	2449 N	2370	-0-	-79	-0-		2368	3	2	9	N	2			116	
02	2436 N	2180	-0-	-256	-0-		2180	3			N	-0-			116	
03	2542 N	1949	-0-	-593	-0-		1949	3			N	-0-			116	
HELMCAMP			WELL #: 6			RRCID -> 266942	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 10086	- 10314					
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		2632	3			N	-0-			150	
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		2248	3	1	9	N	1			151	
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2348	3	3	9	N	3			154	
01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2375	3			N	-0-			154	
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2005	3			N	-0-			154	
*03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2145	3			N	-0-			154	
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 271269	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9964	- 10327					
10	1860 N	1807	-0-	-53	-0-		1805	3	2	9	N	2			73	
11	1710 N	1074	-0-	-636	-0-		1070	3	4	9	N	4			77	
12	1581 N	1127	-0-	-454	-0-		1125	3	2	9	N	2			79	
01	1798 N	1241	-0-	-557	-0-		1239	3	2	9	N	2			81	
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1016	3	4	9	N	4			85	
03	1116 N	1020	-0-	-96	-0-		1014	3	6	9	N	5			90	
HILL, A. G. GAS UNIT #3			WELL #: 2			RRCID -> 272080	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9880	- 10450					
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-		4811	3	4	9	N	4			150	
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-		5717	3	4	9	N	4			154	
12	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-		5361	3			N	-0-			154	
01	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-		4675	3			N	-0-			154	
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-		4111	3			N	-0-			154	
*03	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-		5120	3			N	-0-			154	
SHARP, A. L.			WELL #: 4			RRCID -> 272081	COMPL. DATE 10/19/2013	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9911	- 10314					
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-		3924	3	2	9	N	2			180	
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-		3585	3	40	9	N	36	179	1	37	
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		3588	3	28	9	N	25			62	
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		3275	3	3	9	N	3			65	
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		3081	3	6	9	N	5			70	
*03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-		3111	3	3	9	N	3			73	

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 273296		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 9927 - 10330			
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
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	3	1	9	N	1			246
11	2340 N	2020	-0-	-320	-0-	2006	3	14	9	N	13	180	1	79
12	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1874	3	14	9	N	13			92
01	2511 N	1881	-0-	-630	-0-	1871	3	10	9	N	9			101
02	1876 N	1734	-0-	-142	-0-	1722	3	12	9	N	11			112
03	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1737	3	8	9	N	7			119

SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID -> 273314		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 9927 - 10322			
10	2728 N	2530	-0-	-198	-0-	2529	3	1	9	N	1			60
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2680	3	57	9	N	52			112
12	2635 N	2612	-0-	-23	-0-	2583	3	29	9	N	26			138
01	2542 N	2539	-0-	-3	-0-	2537	3	2	9	N	2			140
02	2464 N	2279	-0-	-185	-0-	2275	3	4	9	N	4			144
03	2604 N	2550	-0-	-54	-0-	2431	3	119	9	N	108	183	1	69

GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 274203		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9968 - 10474			
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			81
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-			81
12	806 N	609	-0-	-197	-0-	609	3			N	-0-			81
01	775 N	654	-0-	-121	-0-	650	3	4	9	N	4			85
02	728 N	587	-0-	-141	-0-	585	3	2	9	N	2			87
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	599	3	2	9	N	2			89

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		1-T	RRCID -> 136008		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10375 - 10444			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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			
10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-			130
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-			130
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			130
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-			130
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	459	2			Y	-0-			130
03	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2			Y	-0-			130

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524														
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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														
10	620 X	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-			52
11	600 X	421	-0-	-179	-0-	421	2			Y	-0-			52
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			52
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			52
02	448 X	401	-0-	-47	-0-	401	2			Y	-0-			52
03	496 X	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-			52
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788														
10	1147 N	701	-0-	-446	-0-	701	2			Y	-0-			132
11	1020 N	465	-0-	-555	-0-	465	2			Y	-0-			132
12	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-			132
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2			Y	-0-			132
02	896 X	319	-0-	-577	-0-	319	2			Y	-0-			132
03	868 X	314	-0-	-554	-0-	314	2			Y	-0-			132
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172														
10	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2876	2			Y	-0-			27
11	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	2765	2			Y	-0-			27
12	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2			Y	-0-			27
01	2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2			Y	-0-			27
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-			27
*03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	Y	-0-	1		28
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008														
10	2232 X	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			Y	-0-			27
11	2070 X	1602	-0-	-468	-0-	1602	2			Y	-0-			27
12	2139 X	1837	-0-	-302	-0-	1837	2			Y	-0-			27
01	2077 X	1587	-0-	-490	-0-	1587	2			Y	-0-			27
02	1876 X	1052	-0-	-824	-0-	1052	2			Y	-0-			27
*03	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-			27
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
03	T. A.	-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														
10	899 X	757	-0-	-142	-0-	757	2			Y	-0-			72
11	870 X	395	-0-	-475	-0-	395	2			Y	-0-			72
12	682 X	502	-0-	-180	-0-	502	2			Y	-0-			72
01	744 X	659	-0-	-85	-0-	659	2			Y	-0-			72
02	672 X	523	-0-	-149	-0-	523	2			Y	-0-			72
03	744 X	505	-0-	-239	-0-	505	2			Y	-0-			72

JEWETT (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
CLUTE GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766														
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	
10	5022 X	3997	-0-	-1025	-0-	3997	2			Y		-0-	151	
11	4860 X	4772	-0-	-88	-0-	4772	2			Y		-0-	151	
12	5053 X	4261	-0-	-792	-0-	4260	2	1	9	Y		1	152	
01	5053 X	3875	-0-	-1178	-0-	3871	2	4	9	Y		4	156	
02	4564 X	3506	-0-	-1058	-0-	3506	2			Y		-0-	156	
03	4929 X	4799	-0-	-130	-0-	4798	2	1	9	Y		1	157	
BARRON-HARTMAN GU 1													WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530	
10	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			Y		-0-	42	
11	2760 X	2583	-0-	-177	-0-	2583	2			Y		-0-	42	
12	2697 X	2578	-0-	-119	-0-	2578	2			Y		-0-	42	
01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y		-0-	42	
02	2408 X	2210	-0-	-198	-0-	2210	2			Y		-0-	42	
*03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y		-0-	42	
BARRON-HARTMAN GU 1													WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467	
10	1922 X	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y		-0-	37	
11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y		-0-	37	
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y		-0-	37	
01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y		-0-	37	
02	1736 X	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			Y		-0-	37	
03	1922 X	1754	-0-	-168	-0-	1754	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	
10	930 X	414	-0-	-516	-0-	414	2			Y		-0-	37	
11	900 X	405	-0-	-495	-0-	405	2			Y		-0-	37	
12	527 X	316	-0-	-211	-0-	316	2			Y		-0-	37	
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	537	2	17	9	Y		15	52	
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y		-0-	52	
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y		-0-	52	
CARLISLE, J. C. GU 1													WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021	
10	4061 X	3574	-0-	-487	-0-	3573	2	1	9	Y		1	163	
11	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3577	2	2	9	Y		2	165	
12	3875 X	3726	-0-	-149	-0-	3690	2	36	9	Y		33	26	
01	3875 X	3283	-0-	-592	-0-	3283	2			Y		-0-	26	
02	3472 X	3229	-0-	-243	-0-	3229	2			Y		-0-	26	
03	3720 X	3587	-0-	-133	-0-	3587	2			Y		-0-	26	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1													WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001	
10	3813 X	3079	-0-	-734	-0-	3076	2	3	9	Y		3	67	
11	3690 X	2075	-0-	-1615	-0-	2075	2			Y		-0-	67	
12	3534 X	3066	-0-	-468	-0-	3064	2	2	9	Y		2	69	
01	3534 X	2839	-0-	-695	-0-	2839	2			Y		-0-	69	
02	2968 X	2609	-0-	-359	-0-	2609	2			Y		-0-	69	
*03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3137	2	3	9	Y		3	72	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	12	

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143													
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10627 - 10957						
M 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:		6	RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10102 - 10820					
10	2480 X	2198	-0-		-282		-0-	2198	2			Y	-0-					30
11	2400 X	2069	-0-		-331		-0-	2069	2			Y	-0-					30
12	2325 X	2172	-0-		-153		-0-	2172	2			Y	-0-					30
01	2263 X	2166	-0-		-97		-0-	2166	2			Y	-0-					30
02	2029 X	2029	-0-		-0-		-0-	2029	2			Y	-0-					30
03	2201 X	2159	-0-		-42		-0-	2159	2			Y	-0-					30
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902		PERF.11306 - 11694					
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:		3	RRCID -> 233453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10968		PERF. 9918 - 10819					
10	4340 X	3326	-0-		-1014		-0-	3325	2	1 9		Y	1					105
11	4050 X	3032	-0-		-1018		-0-	3030	2	2 9		Y	2					107
12	4185 X	3274	-0-		-911		-0-	3271	2	3 9		Y	3					110
01	3689 X	3418	-0-		-271		-0-	3416	2	2 9		Y	2					112
02	3220 X	2225	-0-		-995		-0-	2225	2			Y	-0-					112
*03	4189 X	4189	-0-		-0-		-0-	4183	2	6 9		Y	5					117
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6	RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10122 - 10992					
10	4743 X	4705	-0-		-38		-0-	4705	2			Y	-0-					68
11	4530 X	4490	-0-		-40		-0-	4490	2			Y	-0-					68
12	4798 X	4798	-0-		-0-		-0-	4794	2	4 9		Y	4					72
01	4712 X	4564	-0-		-148		-0-	4562	2	2 9		Y	2					74
02	4256 X	4203	-0-		-53		-0-	4203	2			Y	-0-					74
*03	4898 X	4898	-0-		-0-		-0-	4897	2	1 9		Y	1					75
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:		7	RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10164 - 10821					
10	1302 N	1045	-0-		-257		-0-	1045	2			Y	-0-					27
11	1224 N	1224	-0-		-0-		-0-	1224	2			Y	-0-					27
12	1077 N	1077	-0-		-0-		-0-	1077	2			Y	-0-					27
01	1169 N	1169	-0-		-0-		-0-	1169	2			Y	-0-					27
02	1148 N	1020	-0-		-128		-0-	1020	2			Y	-0-					27
*03	1397 N	1397	-0-		-0-		-0-	1397	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					
10	992 X	672	-0-		-320		-0-	672	2			Y	-0-					10
11	870 X	843	-0-		-27		-0-	843	2			Y	-0-					10
12	899 X	675	-0-		-224		-0-	675	2			Y	-0-					10
01	682 X	603	-0-		-79		-0-	603	2			Y	-0-					10
02	784 X	617	-0-		-167		-0-	617	2			Y	-0-					10
03	868 X	618	-0-		-250		-0-	618	2			Y	-0-					10

JEWETT (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 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	
10	1705 X	1220	-0-	-485	-0-	1220	2		Y	-0-			90	
11	1650 X	857	-0-	-793	-0-	857	2		Y	-0-			90	
12	1705 X	1297	-0-	-408	-0-	1297	2		Y	-0-			90	
01	1519 X	1480	-0-	-39	-0-	1480	2		Y	-0-			90	
02	1372 X	1287	-0-	-85	-0-	1287	2		Y	-0-			90	
*03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		Y	-0-			90	
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742														
10	1705 X	1320	-0-	-385	-0-	1320	2		Y	-0-			86	
11	1650 X	1352	-0-	-298	-0-	1352	2		Y	-0-			86	
12	1488 X	1357	-0-	-131	-0-	1357	2		Y	-0-			86	
01	1457 X	1304	-0-	-153	-0-	1304	2		Y	-0-			86	
02	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2		Y	-0-			86	
03	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2		Y	-0-			86	
CLUTE GAS UNIT 1														
WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768														
10	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2		Y	-0-			97	
11	3600 X	3508	-0-	-92	-0-	3505	2	3 9	Y	3			100	
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3618	2	4 9	Y	4			104	
01	3658 X	3469	-0-	-189	-0-	3468	2	1 9	Y	1			105	
02	3304 X	3090	-0-	-214	-0-	3090	2		Y	-0-			105	
03	3658 X	3504	-0-	-154	-0-	3498	2	6 9	Y	5			110	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986														
10	775 N	63	-0-	-712	-0-	63	2		Y	-0-			95	
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		Y	-0-			95	
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		Y	-0-			95	
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-			95	
02	84 N	23	-0-	-61	-0-	23	2		Y	-0-			95	
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		Y	-0-			95	
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	

JEWETT (TRAVIS PEAK)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021														
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
10	1178 X	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			Y	-0-			57
11	1140 X	901	-0-	-239	-0-	901	2			Y	-0-			57
12	1147 X	982	-0-	-165	-0-	982	2			Y	-0-			57
01	1085 X	887	-0-	-198	-0-	887	2			Y	-0-			57
02	952 X	892	-0-	-60	-0-	892	2			Y	-0-			57
03	1054 X	942	-0-	-112	-0-	942	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253														
10	5828 X	278	-0-	-5550	-0-	278	2			Y	-0-			85
11	5640 X	169	-0-	-5471	-0-	169	2			Y	-0-			85
12	1519 X	840	-0-	-679	-0-	840	2			Y	-0-			85
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1770	2	19	9	Y	17			102
02	504 X	243	-0-	-261	-0-	243	2			Y	-0-			102
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			102
WATSON, HANNAH GU 1														
WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172														
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-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														
10	7037 X	6624	-0-	-413	-0-	6624	2			Y	-0-			75
11	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6522	2	21	9	Y	19			94
12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6551	2	74	9	Y	67			161
01	6634 X	6167	-0-	-467	-0-	6123	2	44	9	Y	40			201
02	6104 X	4958	-0-	-1146	-0-	4940	2	18	9	Y	16	177	1	40
03	6758 X	5512	-0-	-1246	-0-	5508	2	4	9	Y	4			44
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661														
10	2325 X	1850	-0-	-475	-0-	1850	2			Y	-0-			27
11	2250 X	1826	-0-	-424	-0-	1826	2			Y	-0-			27
12	1984 X	1616	-0-	-368	-0-	1616	2			Y	-0-			27
01	1860 X	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			Y	-0-			27
02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-			27
03	1891 X	1505	-0-	-386	-0-	1505	2			Y	-0-			27

JEWETT (TRAVIS PEAK) SABINE OIL & GAS CORPORATION CLUTE GAS UNIT NO. 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	46335 600 742143 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON									
						RRCID -> 251050	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.	9923 - 10792							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	3451 X	3451	-0-		-0-		-0-			3451 2			Y	-0-						130
11	2820 X	2305	-0-		-515		-0-			2305 2			Y	-0-						130
12	2914 X	1870	-0-		-1044		-0-			1870 2			Y	-0-						130
01	3441 X	1909	-0-		-1532		-0-			1909 2			Y	-0-						130
02	3281 X	3281	-0-		-0-		-0-			3281 2			Y	-0-						130
*03	3488 X	3488	-0-		-0-		-0-			3488 2			Y	-0-						130
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1					WELL #:	9	RRCID -> 252448	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.	9978 - 10950						
10	4309 X	3059	-0-		-1250		-0-			3056 2	3	9	Y	3						122
11	4170 X	3469	-0-		-701		-0-			3459 2	10	9	Y	9						131
12	4309 X	2041	-0-		-2268		-0-			2041 2			Y	-0-						131
01	4061 X	1999	-0-		-2062		-0-			1996 2	3	9	Y	3						134
02	3388 X	1562	-0-		-1826		-0-			1560 2	2	9	Y	2						136
*03	3901 X	3901	-0-		-0-		-0-			3894 2	7	9	Y	6						142
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.	10444 - 11767						
10	1465 X	1465	-0-		-0-		-0-			1465 2			Y	-0-						34
11	1448 X	1448	-0-		-0-		-0-			1448 2			Y	-0-						34
12	1426 X	1363	-0-		-63		-0-			1345 2	18	9	Y	16						50
01	1457 X	1374	-0-		-83		-0-			1374 2			Y	-0-						50
02	1344 X	1207	-0-		-137		-0-			1207 2			Y	-0-						50
03	1488 X	1301	-0-		-187		-0-			1301 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						
10	2128 X	2128	-0-		-0-		-0-			2128 2			Y	-0-						70
11	2220 X	2085	-0-		-135		-0-			2085 2			Y	-0-						70
12	2418 X	2270	-0-		-148		-0-			2270 2			Y	-0-						70
01	2418 X	2397	-0-		-21		-0-			2397 2			Y	-0-						70
02	2114 N	2114	-0-		-0-		-0-			2114 2			Y	-0-						70
03	2263 N	2105	-0-		-158		-0-			2105 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						
10	5084 X	4472	-0-		-612		-0-			4472 2			Y	-0-						187
11	4860 X	4052	-0-		-808		-0-			4052 2			Y	-0-						187
12	4867 X	4555	-0-		-312		-0-			4555 2			Y	-0-						187
01	4867 X	4295	-0-		-572		-0-			4295 2			Y	-0-						187
02	4032 X	4002	-0-		-30		-0-			4002 2			Y	-0-						187
*03	4606 X	4606	-0-		-0-		-0-			4606 2			Y	-0-						187
XT0 ENERGY INC. PULLEN					945936 WELL #:	1 L	RRCID -> 095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	N/A						
10	601 N	601	-0-		-0-		-0-			601 2			Y	-0-						31
11	517 N	517	-0-		-0-		-0-			511 2	6	9	Y	5						36
12	617 N	617	-0-		-0-		-0-			563 2	54	9	Y	49			55 1			30
01	589 N	263	-0-		-326		-0-			263 2			Y	-0-						30
02	476 N	178	-0-		-298		-0-			178 2			Y	-0-						30
03	620 N	429	-0-		-191		-0-			393 2	36	9	Y	33						63

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 220485		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9466 - 10322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666 N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-			25
11	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			25
12	2604 N	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-			25
01	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2573	2	195	9	N	177			202
02	2324 N	2284	-0-	-40	-0-	2272	2	12	9	N	11	179	1	34
03	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	2451	2	47	9	N	43			77
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)				46338 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.				090870										
WILLINGHAM				WELL #:	1	RRCID -> 176910		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 16110		PERF.15262 - 15550		
10	496 #	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-			-0-
11	510 #	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-			-0-
12	527 #	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-			-0-
01	527 #	294	-0-	-233	-0-	294	3			N	-0-			-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-			-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-			-0-
11	7500 X	6472	-0-	-1028	-0-	6472	2			N	-0-			-0-
12	7750 X	4716	-0-	-3034	-0-	4716	2			N	-0-			-0-
01	7750 X	6414	-0-	-1336	-0-	6414	2			N	-0-			-0-
02	7000 X	6276	-0-	-724	-0-	6276	2			N	-0-			-0-
03	7750 X	6932	-0-	-818	-0-	6932	2			N	-0-			-0-
AKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF.14864 - 15387		
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3886	-0-	786	786	3885	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1696 N	910	-0-	-786	-0-	910	2			N	-0-			-0-
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1973	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5202	2	2	9	N	2	2	8	-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088		PERF.14020 - 16886		
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-			-0-
12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
MEADORS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226934	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL	DEPTH	16760	PERF.15525 - 15864	
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
10	15531 X	15195	-0-	-336	-0-	15195	2		N	-0-			-0-
11	15330 X	10705	-0-	-4625	-0-	10705	2		N	-0-			-0-
12	15841 X	8555	-0-	-7286	-0-	8555	2		N	-0-			-0-
01	15841 X	8988	-0-	-6853	-0-	8988	2		N	-0-			-0-
02	13720 X	9361	-0-	-4359	-0-	9361	2		N	-0-			-0-
03	15190 X	14393	-0-	-797	-0-	14393	2		N	-0-			-0-
S. MCLEAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	228176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	16620	PERF.15920 - 15930	
10	21111 X	18101	-0-	-3010	-0-	18101	2		N	-0-			-0-
11	20430 X	18805	-0-	-1625	-0-	18805	2		N	-0-			-0-
12	21111 X	19509	-0-	-1602	-0-	19509	2		N	-0-			-0-
01	21111 X	2637	-0-	-18474	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
02	19068 X	-0-	-0-	-19068	-0-				N	-0-			-0-
03	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-				N	-0-			-0-
RUSSELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228876	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.16046 - 16054	
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2		N	-0-			-0-
11	600 N	276	-0-	-324	-0-	276	2		N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	496 N	163	-0-	-333	-0-	163	2		N	-0-			-0-
BRUNETTE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228877	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	16690	PERF.15387 - 16540	
10	11377 X	10969	-0-	-408	-0-	10969	2		N	-0-			-0-
11	11010 X	9973	-0-	-1037	-0-	9973	2		N	-0-			-0-
12	11160 X	10399	-0-	-761	-0-	10399	2		N	-0-			-0-
01	10974 X	10669	-0-	-305	-0-	10669	2		N	-0-			-0-
02	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2		N	-0-			-0-
03	10974 X	10563	-0-	-411	-0-	10563	2		N	-0-			-0-
BONNIE ANN		WELL #:		1	RRCID ->	229557	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL	DEPTH	19030	PERF.15526 - 15752	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229894	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL	DEPTH	18050	PERF.14447 - 16569	
10	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	17416	2		N	-0-			-0-
11	13980 X	10100	-0-	-3880	-0-	10100	2		N	-0-			-0-
12	14136 X	11648	-0-	-2488	-0-	11648	2		N	-0-			-0-
01	17422 X	12137	-0-	-5285	-0-	12137	2		N	-0-			-0-
02	15736 X	7825	-0-	-7911	-0-	7825	2		N	-0-			-0-
03	17422 X	11598	-0-	-5824	-0-	11598	2		N	-0-			-0-
GLYNDA		WELL #:		2	RRCID ->	229923	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL	DEPTH	16100	PERF.14410 - 15526	
10	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2		N	-0-			-0-
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
*03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847							
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231232	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14878 - 16027
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
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141 2		N	-0-		-0-
11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2		N	-0-		-0-
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 2		N	-0-		-0-
01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919 2		N	-0-		-0-
02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2		N	-0-		-0-
*03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2		N	-0-		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	231557	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15494 - 16414
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-		-0-
11	2850 X	2234	-0-	-616	-0-	2234 2		N	-0-		-0-
12	3441 X	1803	-0-	-1638	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2		N	-0-		-0-
02	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468 2		N	-0-		-0-
*03	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096 2		N	-0-		-0-

REDDEN		WELL #:		1	RRCID ->	231848	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	16310	PERF.15121 - 15801
10	279 X	14	-0-	-265	-0-	14 2		N	-0-		-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	341 X	258	-0-	-83	-0-	258 2		N	-0-		-0-
01	341 X	153	-0-	-188	-0-	153 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	231850	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	16535	PERF.15406 - 16057
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEADORS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233361	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.15198 - 15974
10	2294 X	1448	-0-	-846	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
11	2160 X	1025	-0-	-1135	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
12	2232 X	840	-0-	-1392	-0-	840 2		N	-0-		-0-
01	1984 X	1298	-0-	-686	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
*03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-		-0-

LAXSON		WELL #:		2	RRCID ->	233362	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.15036 - 15701
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847														
S. MCLEAN			WELL #: B 3			RRCID -> 234052			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8432 X	7659	-0-	-0-	-773	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	8160 X	5165	-0-	-0-	-2995	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	8432 X	5431	-0-	-0-	-3001	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
01	7657 X	4582	-0-	-0-	-3075	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	6916 X	5380	-0-	-0-	-1536	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	4238	-0-	-0-	-3419	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: A 2			RRCID -> 234567			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
S. MCLEAN			WELL #: E 4			RRCID -> 234568			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 234570			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 234572			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752					
10	18426 X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	2				N	-0-					-0-
11	15479 X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2				N	-0-					-0-
12	14043 X	11020	-0-	-0-	-3023	11020	2				N	-0-					-0-
01	14043 X	10773	-0-	-0-	-3270	10773	2				N	-0-					-0-
02	12684 X	10088	-0-	-0-	-2596	10087	2	1	9		N	1	1	8			-0-
03	14043 X	6944	-0-	-0-	-7099	6944	2				N	-0-					-0-
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 1			RRCID -> 237277			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081					
10	42887 X	42887	-0-	-0-	-0-	42886	2	1	9		N	1	1	8			-0-
11	29244 X	29244	-0-	-0-	-0-	29244	2				N	-0-					-0-
12	27691 X	27691	-0-	-0-	-0-	27690	2	1	9		N	1	1	8			-0-
01	40908 X	40908	-0-	-0-	-0-	40907	2	1	9		N	1	1	8			-0-
02	36196 X	36196	-0-	-0-	-0-	36194	2	2	9		N	2	2	8			-0-
*03	38759 X	38759	-0-	-0-	-0-	38759	2				N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: A 2A			RRCID -> 238730			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979					
10	24704 X	24704	-0-	-0-	-0-	24704	2				N	-0-					-0-
11	21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	2				N	-0-					-0-
12	25610 X	25610	-0-	-0-	-0-	25609	2	1	9		N	1	1	8			-0-
01	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	24715	2	1	9		N	1	1	8			-0-
02	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19414	2	1	9		N	1	1	8			-0-
*03	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	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 #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502									
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
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	720 N	407	-0-	-313	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	837 N	268	-0-	-569	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	620 N	202	-0-	-418	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	392 N	263	-0-	-129	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514							
10	3875 X	2587	-0-	-1288	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	2191	-0-	-1559	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	2273	-0-	-1602	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	2391	-0-	-1453	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	2428	-0-	-1044	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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 #: H 2			RRCID -> 242940			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10106 X	41	-0-	-10065	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	2759 X	1098	-0-	-1661	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	279 X	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
*03	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 243421			COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280				
10	558 X	155	-0-	-403	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	540 X	159	-0-	-381	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589 X	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN			WELL #: D 2			RRCID -> 243457			COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174				
10	155 X	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150 X	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	155 X	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	155 X	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140 X	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124 X	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 243460			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551				
10	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
11	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
01	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
*03	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR.			WELL #: 2			RRCID -> 243462			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599				
10	28396 X	25457	-0-	-2939	-0-	25457	2			N	-0-					-0-
11	27480 X	24362	-0-	-3118	-0-	24362	2			N	-0-					-0-
12	28117 X	22339	-0-	-5778	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
01	25451 X	16369	-0-	-9082	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
02	22988 X	20524	-0-	-2464	-0-	20523	2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
03	25451 X	24434	-0-	-1017	-0-	24434	2			N	-0-					-0-

MCLEAN			WELL #: F 2			RRCID -> 243653			COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778				
10	11222 X	8759	-0-	-2463	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
11	10860 X	9280	-0-	-1580	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
12	11222 X	10706	-0-	-516	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
01	10757 X	8521	-0-	-2236	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
02	8652 X	6797	-0-	-1855	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
*03	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 244317			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552				
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847														
MCLEAN			WELL #: H 3			RRCID -> 244329			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703					
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
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11		150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01		93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: E 3			RRCID -> 244330			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490					
10		11377 X	8529	-0-	-2848	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
11		11010 X	4528	-0-	-6482	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
12		11315 X	1770	-0-	-9545	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01		11315 X	4252	-0-	-7063	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02		7700 X	2014	-0-	-5686	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03		8525 X	829	-0-	-7696	-0-	829	2			N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: D 4			RRCID -> 244331			COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174					
10		8835 X	5621	-0-	-3214	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
11		8550 X	7144	-0-	-1406	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
12		8649 X	6892	-0-	-1757	-0-	6891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		8649 X	7937	-0-	-712	-0-	7936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		7812 X	5837	-0-	-1975	-0-	5835	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03		7378 X	4933	-0-	-2445	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: A 3			RRCID -> 244332			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642					
10		1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11		1890 N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12		1953 N	1885	-0-	-68	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01		1922 N	1645	-0-	-277	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02		1708 N	55	-0-	-1653	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
CORN, LOUISE UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 244580			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170					
10		31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	31067	2			N	-0-					-0-
11		26596 X	26596	-0-	-0-	-0-	26596	2			N	-0-					-0-
12		25544 X	21896	-0-	-3648	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
01		31062 X	23383	-0-	-7679	-0-	23382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		28056 X	21923	-0-	-6133	-0-	21922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		31062 X	21833	-0-	-9229	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
HANHART UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 244881			COMPL. DATE 00/00/2008			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248					
10		19406 X	18735	-0-	-671	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
11		18780 X	17992	-0-	-788	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
12		19406 X	18572	-0-	-834	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
01		19065 X	18131	-0-	-934	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
02		17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	17231	2			N	-0-					-0-
*03		18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: A 4			RRCID -> 244882			COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722					
10		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*03		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	33263 X	30117	-0-	-3146	-0-	30117 2			N	-0-				-0-
11	31770 X	30010	-0-	-1760	-0-	30009 2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	32829 X	31104	-0-	-1725	-0-	31104 2			N	-0-				-0-
01	32829 X	30794	-0-	-2035	-0-	30794 2			N	-0-				-0-
02	28000 X	27718	-0-	-282	-0-	27717 2	1	9	N	1	1	8		-0-
*03	31101 X	31101	-0-	-0-	-0-	31101 2			N	-0-				-0-
MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778														
10	14198 X	13872	-0-	-326	-0-	13872 2			N	-0-				-0-
11	13740 X	10818	-0-	-2922	-0-	10818 2			N	-0-				-0-
12	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	15190 2			N	-0-				-0-
01	13857 X	12351	-0-	-1506	-0-	12351 2			N	-0-				-0-
02	12516 X	11553	-0-	-963	-0-	11553 2			N	-0-				-0-
03	15004 X	13966	-0-	-1038	-0-	13966 2			N	-0-				-0-
BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399														
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2			N	-0-				-0-
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2			N	-0-				-0-
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2			N	-0-				-0-
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2			N	-0-				-0-
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2			N	-0-				-0-
*03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2			N	-0-				-0-
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870														
10	217 X	145	-0-	-72	-0-	145 2			N	-0-				-0-
11	210 X	139	-0-	-71	-0-	139 2			N	-0-				-0-
12	186 X	130	-0-	-56	-0-	130 2			N	-0-				-0-
01	186 X	125	-0-	-61	-0-	125 2			N	-0-				-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 2			N	-0-				-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-				-0-
CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581														
10	28830 X	27143	-0-	-1687	-0-	27143 2			N	-0-				-0-
11	28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	28613 2			N	-0-				-0-
12	30835 X	30835	-0-	-0-	-0-	30835 2			N	-0-				-0-
01	34949 X	34949	-0-	-0-	-0-	34948 2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	35724 X	35724	-0-	-0-	-0-	35722 2	2	9	N	2	2	8		-0-
*03	40513 X	40513	-0-	-0-	-0-	40513 2			N	-0-				-0-
CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718														
10	13268 X	8521	-0-	-4747	-0-	8521 2			N	-0-				-0-
11	12840 X	9595	-0-	-3245	-0-	9595 2			N	-0-				-0-
12	10912 X	8436	-0-	-2476	-0-	8436 2			N	-0-				-0-
01	8990 X	7149	-0-	-1841	-0-	7148 2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	8960 X	7621	-0-	-1339	-0-	7620 2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	9920 X	7046	-0-	-2874	-0-	7046 2			N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847														
S. MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 247879		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504								
10	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	606	-0-	-1674	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	167	-0-	-2189	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	1145	-0-	-1211	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	1426 X	354	-0-	-1072	-0-	354	2			N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597								
10	30287 X	24967	-0-	-5320	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
11	30180 X	23610	-0-	-6570	-0-	23609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31186 X	26846	-0-	-4340	-0-	26846	2			N	-0-					-0-
01	31186 X	25123	-0-	-6063	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
02	27104 X	20242	-0-	-6862	-0-	20241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26846 X	7063	-0-	-19783	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581								
10	6417 X	41	-0-	-6376	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	19	-0-	-6191	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	4228 X	49	-0-	-4179	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512								
10	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
*03	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691								
10	26102 X	24998	-0-	-1104	-0-	24998	2			N	-0-					-0-
11	25260 X	24570	-0-	-690	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
12	26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-					-0-
01	26102 X	23203	-0-	-2899	-0-	23202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23576 X	17144	-0-	-6432	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
*03	31166 X	31166	-0-	-0-	-0-	31166	2			N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250								
10	13082 X	278	-0-	-12804	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	12660 X	3220	-0-	-9440	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	8308 X	3476	-0-	-4832	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	8308 X	2625	-0-	-5683	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	344	-0-	-2652	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	1891	-0-	-1581	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847												
MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826						
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
10	17143 X	9881	-0-	-7262	-0-	9881	2			N	-0-			-0-
11	16590 X	10510	-0-	-6080	-0-	10510	2			N	-0-			-0-
12	17143 X	11878	-0-	-5265	-0-	11878	2			N	-0-			-0-
01	15097 X	13584	-0-	-1513	-0-	13584	2			N	-0-			-0-
02	20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	20815	2	2	9	N	2	2 8		-0-
*03	25473 X	25473	-0-	-0-	-0-	25473	2			N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765						
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552						
10	11935 X	11323	-0-	-612	-0-	11323	2			N	-0-			-0-
11	11550 X	5432	-0-	-6118	-0-	5432	2			N	-0-			-0-
12	11594 X	9348	-0-	-2246	-0-	9348	2			N	-0-			-0-
01	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-			-0-
02	10220 X	9147	-0-	-1073	-0-	9147	2			N	-0-			-0-
03	11315 X	5325	-0-	-5990	-0-	5325	2			N	-0-			-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892						
10	21239 X	21239	-0-	-0-	-0-	21239	2			N	-0-			-0-
11	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	2			N	-0-			-0-
12	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	2			N	-0-			-0-
01	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	19163	2			N	-0-			-0-
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	29	-0-	-3071	-0-	29	2			N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710						
10	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-			-0-
11	7560 X	4869	-0-	-2691	-0-	4869	2			N	-0-			-0-
12	7812 X	5547	-0-	-2265	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
01	7843 X	4034	-0-	-3809	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
02	7084 X	6348	-0-	-736	-0-	6347	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	7843 X	7558	-0-	-285	-0-	7558	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847														
MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 252315			COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602					
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
10		70091 X	65127	-0-	-4964	-0-	65127	2			N	-0-					-0-
11		67830 X	58277	-0-	-9553	-0-	58277	2			N	-0-					-0-
12		66309 X	58249	-0-	-8060	-0-	58248	2		1 9	N	1	1	8			-0-
01		65131 X	46813	-0-	-18318	-0-	46812	2		1 9	N	1	1	8			-0-
02		58828 X	28167	-0-	-30661	-0-	28166	2		1 9	N	1	1	8			-0-
03		65131 X	48103	-0-	-17028	-0-	48103	2			N	-0-					-0-
REDDEN UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 252582			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710					
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: 1			RRCID -> 252695			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828					
10		155 X	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
KIMBERLY BRUNETTE			WELL #: 2			RRCID -> 252700			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186					
10		42811 X	34002	-0-	-8809	-0-	34002	2			N	-0-					-0-
11		43920 X	34781	-0-	-9139	-0-	34781	2			N	-0-					-0-
12		45384 X	39561	-0-	-5823	-0-	39561	2			N	-0-					-0-
01		45384 X	42498	-0-	-2886	-0-	42497	2		1 9	N	1	1	8			-0-
02		36204 X	23065	-0-	-13139	-0-	23064	2		1 9	N	1	1	8			-0-
03		39556 X	21139	-0-	-18417	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
DODDS, R. L. JR. B			WELL #: 2			RRCID -> 253053			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783					
10		3968 X	3219	-0-	-749	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11		3840 X	1174	-0-	-2666	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01		3658 X	314	-0-	-3344	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02		2912 X	47	-0-	-2865	-0-	46	2		1 9	N	1	1	8			-0-
03		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: A 6			RRCID -> 253131			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448					
10		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11		2430 X	2394	-0-	-36	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12		2511 X	1296	-0-	-1215	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01		2604 X	1924	-0-	-680	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02		2352 X	7	-0-	-2345	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
CHARLENE			WELL #: 3			RRCID -> 253526			COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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										
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #:		4	RRCID -> 254743		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 16000			PERF.15948 - 16399	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
LANDERS			WELL #:		2	RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200			PERF.15007 - 15940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LOUISE CORN UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875			PERF.13780 - 15676		
10	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N		-0-			-0-
11	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5645	2	1	9	N		1	8		-0-
12	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N		-0-			-0-
01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3711	2	1	9	N		1	8		-0-
02	2968 X	2383	-0-	-585	-0-	2381	2	2	9	N		2	8		-0-
*03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N		-0-			-0-
COULTER HOPPESS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200			PERF.16517 - 17628		
10	52948 X	44183	-0-	-8765	-0-	44183	2			N		-0-			-0-
11	39660 X	34649	-0-	-5011	-0-	34649	2			N		-0-			-0-
12	44981 X	3334	-0-	-41647	-0-	3334	2			N		-0-			-0-
01	44981 X	34485	-0-	-10496	-0-	34484	2	1	9	N		1	8		-0-
02	40628 X	33903	-0-	-6725	-0-	33901	2	2	9	N		2	8		-0-
03	44175 X	35124	-0-	-9051	-0-	35124	2			N		-0-			-0-
DODDS, R. L. JR.			WELL #:		3	RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800			PERF.14751 - 15829		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCLEAN			WELL #: E 6			RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350			PERF.14913 - 16084		
10	28954 X	25198	-0-	-3756	-0-	25198	2			N		-0-			-0-
11	28020 X	20713	-0-	-7307	-0-	20713	2			N		-0-			-0-
12	28954 X	24144	-0-	-4810	-0-	24144	2			N		-0-			-0-
01	28954 X	19713	-0-	-9241	-0-	19713	2			N		-0-			-0-
02	25004 X	21363	-0-	-3641	-0-	21363	2			N		-0-			-0-
*03	27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	27951	2			N		-0-			-0-
S. MCLEAN			WELL #: A 1			RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570			PERF.15345 - 17010		
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N		-0-			-0-
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N		-0-			-0-
12	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N		-0-			-0-
01	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7892	2	1	9	N		1	8		-0-
02	5740 X	5223	-0-	-517	-0-	5222	2	1	9	N		1	8		-0-
*03	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N		-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP NASH				49003 075 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #:	1	RRCID -> 154327	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL	DEPTH 16060	PERF. 14160	- 14468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
NASH				WELL #:	2	RRCID -> 171439	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL	DEPTH 14558	PERF. 14116	- 14476		
10	6820 X	6542	-0-	-278	-0-	6542	3			N	-0-		-0-
11	6570 X	6189	-0-	-381	-0-	6189	3			N	-0-		-0-
12	6758 X	2247	-0-	-4511	-0-	2247	3			N	-0-		-0-
01	6727 X	2594	-0-	-4133	-0-	2594	3			N	-0-		-0-
02	5908 X	2517	-0-	-3391	-0-	2517	3			N	-0-		-0-
03	6541 X	2676	-0-	-3865	-0-	2676	3			N	-0-		-0-
NASH				WELL #:	3	RRCID -> 251743	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL	DEPTH 14750	PERF. 14131	- 14391		
10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	3			N	-0-		-0-
11	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	3			N	-0-		-0-
12	7905 X	5593	-0-	-2312	-0-	5593	3			N	-0-		-0-
01	7905 X	6213	-0-	-1692	-0-	6213	3			N	-0-		-0-
02	7140 X	6549	-0-	-591	-0-	6549	3			N	-0-		-0-
03	7905 X	6231	-0-	-1674	-0-	6231	3			N	-0-		-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. BEDDINGFIELD				806470 WELL #:	1	RRCID -> 185453	COMPL. DATE 01/15/2002	TOTAL	DEPTH 14700	PERF. 0	- 14354		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KIRVIN (TRAVIS PEAK) R. LACY SERVICES, LTD. LANE, T. W.				49692 750 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	2	RRCID -> 174252	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL	DEPTH 8995	PERF. 8419	- 8440		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RICHARDSON, LETHA M.				WELL #:	3	RRCID -> 205609	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL	DEPTH 8900	PERF. 7226	- 7414		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)														CNTY: FREESTONE	
REYNOLDS E & P, INC.															
PULLIN, W. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515															
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	
10	155 #	30	-0-	-125	-0-	30	1			N	-0-			135	
11	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	1			N	-0-			135	
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	1			N	-0-			135	
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	1			N	-0-			135	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			135	
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-			135	

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE	
PHILLIPS, JACK L. CO.															
CARTER BLOXOM UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011															

XTO ENERGY INC.															
GERRED, D.E.															
WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

LOPER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618															
10	3968 X	3863	-0-	-105	-0-	115	1	3717	2	N	28	188	1	102	
						31	9								
11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	123	1	3956	2	N	51			153	
						56	9								
12	4123 X	3586	-0-	-537	-0-	106	1	3428	2	N	47			200	
						52	9								
01	4123 X	1078	-0-	-3045	-0-	31	1	988	2	N	54	194	1	60	
						59	9								
02	3864 X	2998	-0-	-866	-0-	89	1	2884	2	N	23			83	
						25	9								
03	4278 X	3838	-0-	-440	-0-	114	1	3672	2	N	47			130	
						52	9								

COLEMAN GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764															
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			20	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	

COKER, ANN SNEED GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	49699 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
COLEMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL	DEPTH 10980	PERF.10608	- 10786		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	34 1	1105 2	N	15				76		
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	17 9	964 2	N	16				92		
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	30 1	1026 2	N	13				105		
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	18 9	960 2	N	18				123		
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	32 1	795 2	N	12				135		
03	496 N	434	-0-	-62	-0-	14 9	421 2	N	-0-	133 1			2		
MILLER, CLARA BARTON LEASE				WELL #:	1	RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL	DEPTH 10928	PERF.10553	- 10723		
10	11439 X	10212	-0-	-1227	-0-	302 1	9741 2	N	154	184 1			147		
11	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	169 9	11119 2	N	235	189 1			193		
12	11439 X	10688	-0-	-751	-0-	345 1	10131 2	N	221	192 1			222		
01	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	259 9	10934 2	N	161	185 1			198		
02	10332 X	7831	-0-	-2501	-0-	314 1	7476 2	N	112				310		
03	11439 X	11368	-0-	-71	-0-	243 9	10896 2	N	122	237 1			195		
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		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-				3		
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-				3		
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		Y	-0-				3		
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-				3		
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 3	2 9	Y	2				5		
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		Y	-0-				5		
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL	DEPTH 7998	PERF. 7958	- 7966		
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3		Y	-0-				-0-		
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-				-0-		
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-				-0-		
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-				-0-		
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-				-0-		
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-				-0-		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
ELLIS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL	DEPTH 9504	PERF. 7968	- 7976		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

LAC (RODESSA 8200) BRG LONE STAR LTD. CORBY #3 GAS UNIT				50473 500 090870 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 177930		ONE WELL COMPL. DATE 05/01/1999				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA) WEATHERS EXPLORATION, INC. WARREN				51599 500 902850 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 262316		EXEMPT COMPL. DATE 11/01/2010				CNTY: HENDERSON TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121					
10	806 N	680	-0-	-126	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	750 N	527	-0-	-223	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	619	-0-	-156	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	620 N	24	-0-	-596	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012				TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024					
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	13	9	Y	12	1	1			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
WAREING				WELL #: 2		RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012				TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044					
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	449	-0-	-391	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	111	-0-	-757	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2	30	9	Y	27	1	1			-0-
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
LAKE WORTH (PENN. 5590) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. HYDE-HICKMAN WEST				51637 666 216378 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 253691		ONE WELL COMPL. DATE 07/16/2008				CNTY: TARRANT TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629					
10	1302 N	990	-0-	-312	-0-	-0-	1	2	989	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	1253	3	N	-0-					-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1325	3	N	-0-					-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	1056	3	N	-0-					-0-
03	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. FEENEY HILL GAS UNIT				52733 500 237752 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 115427		CAPACITY COMPL. DATE 03/24/1989				CNTY: RAINS TOTAL DEPTH 14055 PERF. 13148 - 13236					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
GENCE														
				//CONT.//	52733	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	237752						CNTY: RAINS			
				WELL #:	1		RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	12953 - 12993
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	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HOLMES														
				WELL #:	1		RRCID ->	169539	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	15692 - 16027
10	1395	#	1238	-0-	-157	-0-	1238	3				N	-0-	-0-
11	1350	#	1192	-0-	-158	-0-	1192	3				N	-0-	-0-
12	1302	#	1201	-0-	-101	-0-	1201	3				N	-0-	-0-
01	1240	#	1222	-0-	-18	-0-	1222	3				N	-0-	-0-
02	1120	N	904	-0-	-216	-0-	904	3				N	-0-	-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3				N	-0-	-0-
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)														
CL&F OPERATING LLC														
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT														
				WELL #:	1		RRCID ->	174387	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9341 - 9364
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2		N	-0-	119
11	1020	X	825	-0-	-195	-0-	41	1	784	2		N	-0-	119
12	1054	X	828	-0-	-226	-0-	41	1	787	2		N	-0-	119
01	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1860	2		N	-0-	119
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2		N	-0-	119
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	72	1	1361	2		N	-0-	119
WRIGHT GAS UNIT #1														
				WELL #:	3		RRCID ->	174906	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	9483 - 9497
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)														
CL&F OPERATING LLC														
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT														
				WELL #:	1		RRCID ->	067152	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10966 - 11020
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2		N	-0-	22
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	19	1	365	2		N	-0-	22
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	21	1	396	2		N	-0-	22
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	20	1	472	2		N	-0-	22
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2		N	-0-	22
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2		N	-0-	22
JACKSON, M. L. ESTATE														
				WELL #:	1		RRCID ->	068169	COMPL. DATE	12/31/1975	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	10845 - 10878
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961												
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									
10	3532 X	3532 -0-	-0-	-0-	-0-	173 1	3282 2	N	70			214
11	2670 X	2456 -0-	-214	-0-	-0-	77 9	2291 2	N	40			254
12	3336 X	3336 -0-	-0-	-0-	-0-	121 1	3095 2	N	71	185 1		140
01	2833 X	2833 -0-	-0-	-0-	-0-	44 9	2694 2	N	21			161
02	2537 X	2537 -0-	-0-	-0-	-0-	163 1	2356 2	N	52	178 1		35
*03	2805 X	2805 -0-	-0-	-0-	-0-	78 9	2609 2	N	54			89
						116 1						
						23 9						
						124 1						
						57 9						
						137 1						
						59 9						
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON												
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	236 N	236 -0-	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12	164 N	164 -0-	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
01	1785 N	1785 -0-	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-			-0-
02	1188 N	1188 -0-	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
03	155 N	14 -0-	-141	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203												
10	1736 N	1323 -0-	-413	-0-	-0-	1316 3	7 9	N	6			59
11	1680 N	870 -0-	-810	-0-	-0-	867 3	3 9	N	3			62
12	1581 N	1143 -0-	-438	-0-	-0-	1143 3		N	-0-			62
01	1333 N	1236 -0-	-97	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			62
02	1846 N	1846 -0-	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-			62
*03	2668 N	2668 -0-	-0-	-0-	-0-	2668 3		N	-0-			62
BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943												
10	620 N	170 -0-	-450	-0-	-0-	117 3	53 9	N	48	41 1		7
11	540 N	391 -0-	-149	-0-	-0-	390 3	1 9	N	1			8
12	434 N	195 -0-	-239	-0-	-0-	195 3		N	-0-			8
01	272 N	272 -0-	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			8
02	364 N	352 -0-	-12	-0-	-0-	352 3		N	-0-			8
*03	315 N	315 -0-	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			8
BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
LASMO-REYNOLDS LOPER															
WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798															
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD															
WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	109	1	1586	2	N	-0-			-0-
11		1590 X	1164	-0-	-426	-0-	77	1	1087	2	N	-0-			-0-
12		1643 X	840	-0-	-803	-0-	56	1	784	2	N	-0-			-0-
01		1705 X	280	-0-	-1425	-0-	20	1	260	2	N	-0-			-0-
02		1092 N	406	-0-	-686	-0-	28	1	378	2	N	-0-			-0-
*03		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	164	1	2293	2	N	-0-			-0-
BONNER, ANDY															
WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.// 54876 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST			UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027												
OSBORN			WELL #: 1			RRCID -> 190623			COMPL. DATE 09/09/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954						
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PYRAMID LAND			WELL #: 3			RRCID -> 190961			COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027								
OSBORN			WELL #:		3	RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10592 - 11864	
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
LOPER			WELL #:		4	RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10596 - 10854	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BONNER, TOM			WELL #:		3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 10914	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PYRAMID LAND			WELL #:		5	RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740 - 10874	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OSBORN			WELL #:		4	RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103		PERF.10958 - 11076	
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	77	1	1121	2	N	-0-	-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	70	1	993	2	N	-0-	-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	N	-0-	-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1037	2	N	-0-	-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	N	-0-	-0-
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1120	2	N	-0-	-0-
PYRAMID LAND			WELL #:		6	RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11184	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST LOPER			UPSTREAM LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 050 120027 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10520	-	10884			
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
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
WOOD						WELL #:	5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10628	-	11861	
10	2604	X	1029	-0-	-1575	-0-	-0-	-0-	66	1	963	2	N	-0-					27
11	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	N	-0-					27
12	1767	X	1740	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	117	1	1623	2	N	-0-					27
01	1550	X	1425	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	102	1	1323	2	N	-0-					27
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1492	2	N	-0-					27
03	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	89	1	1235	2	N	-0-					27
BONNER, ANDY						WELL #:	2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.	10848	-	11869	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
WOOD						WELL #:	4	RRCID ->	202811	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.	10684	-	11752	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-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	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
OSBORN						WELL #:	6	RRCID ->	203653	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10630	-	10774	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
OSBORN						WELL #:	5	RRCID ->	203887	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10659	-	11026	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

LOPER (BOSSIER)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																											
PYRAMID LAND																											
WELL #: 8												RRCID -> 203911				COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208							
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	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE		
10		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
11		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
12		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
01		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
02		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
03		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-		
WOOD												WELL #: 6				RRCID -> 205513				COMPL. DATE 10/29/2004				TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756			
10		868	X		802		-0-	-66	-0-		-0-	52	1	750	2	N		-0-							60		
11		840	X		743		-0-	-97	-0-		-0-	49	1	694	2	N		-0-							60		
12		868	X		795		-0-	-73	-0-		-0-	53	1	742	2	N		-0-							60		
01		868	X		774		-0-	-94	-0-		-0-	55	1	719	2	N		-0-							60		
02		740	N		740		-0-	-0-	-0-		-0-	51	1	689	2	N		-0-							60		
*03		818	N		818		-0-	-0-	-0-		-0-	55	1	763	2	N		-0-							60		
PYRAMID LAND												WELL #: 9				RRCID -> 210441				COMPL. DATE 03/19/2005				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255			
10		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
11		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
12		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
01		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
02		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
03		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
LOPER												WELL #: 7				RRCID -> 212732				COMPL. DATE 05/02/2005				TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831			
10		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
11		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
12		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
01		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
02		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
03		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			
10		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
11		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
12		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
01		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
02		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
03		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			
10		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
11		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
12		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
01		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
02		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
03		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			
10		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
11		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
12		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
01		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
02		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		
03		SWR	10		NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-		

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027								
WOOD			WELL #:		10	RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11210	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOOD			WELL #:		9	RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 10958	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOM BONNER			WELL #:		5	RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 10814	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOOD			WELL #:		15	RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11019	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOOD			WELL #:		13	RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 10770	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BONNER, ANDY			WELL #:		5	RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937 - 11038	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOOD			WELL #:		2	RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 10853	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027								
BONNER, ANDY			WELL #:		4	RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10965 - 11170	
M	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOOD													
			WELL #:		12	RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689 - 11521	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOOD													
			WELL #:		14	RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10670	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WOOD													
			WELL #:		16	RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11074	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST		UPSTREAM LLC		//CONT.//	120027											
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID ->	272351	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 10790					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109												
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282155	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.10420	- 11646			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
BONNER				WELL #:	1	RRCID ->	199233	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080	- 11160			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER				WELL #:	2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945	- 11195			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER				WELL #:	3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003	- 11258			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY																				
MITCHELL-WILLIAMS TRUST																				
			WELL #:			1			RRCID -> 193277			COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #:			2			RRCID -> 197936			COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MITCHELL - WILLIAMS TRUST			WELL #:			3			RRCID -> 213584			COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		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.																				
BONNER																				
			WELL #:			1			RRCID -> 198154			COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082					
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-			106	3			N	-0-					32	
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	3			N	-0-					32	
12		124 N	109	-0-	-15	-0-			109	3			N	-0-					32	
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-			104	3			N	-0-					32	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-			104	3			N	-0-					32	
03		124 N	104	-0-	-20	-0-			104	3			N	-0-					32	
BONNER			WELL #:			2			RRCID -> 200673			COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103					
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-			459	3		98 9	N	89		74 1			75	
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-			235	3		64 9	N	58					133	
12		341 N	271	-0-	-70	-0-			271	3			N	-0-					133	
01		403 N	113	-0-	-290	-0-			113	3			N	-0-					133	
02		280 N	275	-0-	-5	-0-			275	3			N	-0-					133	
03		279 N	135	-0-	-144	-0-			135	3			N	-0-					133	
BONNER			WELL #:			3			RRCID -> 203875			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092					
10		1550 X	537	-0-	-1013	-0-			537	3			N	-0-					198	
11		2040 X	1714	-0-	-326	-0-			1672	3		42 9	N	38		176 1			60	
12		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-			2138	3			N	-0-					60	
01		2108 X	1115	-0-	-993	-0-			1115	3			N	-0-					60	
02		1596 N	894	-0-	-702	-0-			883	3		11 9	N	10					70	
03		2139 N	1338	-0-	-801	-0-			1327	3		11 9	N	10					80	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE																
BRG LONE STAR LTD.																													
BONNER																													
WELL #: 4																													
RRCID -> 207237																													
COMPL. DATE 01/28/2005																													
TOTAL DEPTH 12203													PERF.11729 - 11980																
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									
10	2213 N	2213	-0-		-0-	-0-			2147	3		66	9	N	60		146	1		42									
11	1072 N	1072	-0-		-0-	-0-			1072	3				N	-0-					42									
12	1125 N	1125	-0-		-0-	-0-			1125	3				N	-0-					42									
01	1054 N	1054	-0-		-0-	-0-			1054	3				N	-0-					42									
02	840 N	837	-0-		-3	-0-			837	3				N	-0-					42									
03	930 N	735	-0-		-195	-0-			735	3				N	-0-					42									
BONNER													WELL #: 5					RRCID -> 209661			COMPL. DATE 04/09/2005				TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
BONNER													WELL #: 7					RRCID -> 220490			COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12200		PERF.10996 - 11220		
10	2170 N	2170	-0-		-0-	-0-			2142	3		28	9	N	25		21	1		4									
11	600 N	579	-0-		-21	-0-			579	3				N	-0-					4									
12	620 N	503	-0-		-117	-0-			503	3				N	-0-					4									
01	664 N	664	-0-		-0-	-0-			664	3				N	-0-					4									
02	692 N	692	-0-		-0-	-0-			692	3				N	-0-					4									
03	496 N	363	-0-		-133	-0-			363	3				N	-0-					4									
BONNER													WELL #: 6					RRCID -> 220513			COMPL. DATE 06/06/2006				TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964		
10	2232 X	956	-0-		-1276	-0-			903	3		53	9	N	48		41	1		34									
11	2160 X	1580	-0-		-580	-0-			1579	3		1	9	N	1					35									
12	2170 X	1555	-0-		-615	-0-			1555	3				N	-0-					35									
01	2170 X	1252	-0-		-918	-0-			1252	3				N	-0-					35									
02	1484 N	373	-0-		-1111	-0-			373	3				N	-0-					35									
03	1550 N	682	-0-		-868	-0-			682	3				N	-0-					35									
BONNER													WELL #: 9					RRCID -> 224810			COMPL. DATE 10/27/2006				TOTAL DEPTH 12300		PERF.11000 - 12060		
10	496 N	190	-0-		-306	-0-			190	3				N	-0-					41									
11	300 N	109	-0-		-191	-0-			109	3				N	-0-					41									
12	434 N	243	-0-		-191	-0-			243	3				N	-0-					41									
01	209 N	209	-0-		-0-	-0-			209	3				N	-0-					41									
02	349 N	349	-0-		-0-	-0-			349	3				N	-0-					41									
03	248 N	111	-0-		-137	-0-			111	3				N	-0-					41									
BONNER													WELL #: 8					RRCID -> 246657			COMPL. DATE 06/28/2007				TOTAL DEPTH 12236		PERF.10723 - 10814		
10	470 N	470	-0-		-0-	-0-			470	3				N	-0-					59									
11	210 N	155	-0-		-55	-0-			155	3				N	-0-					59									
12	279 N	229	-0-		-50	-0-			229	3				N	-0-					59									
01	465 N	137	-0-		-328	-0-			137	3				N	-0-					59									
02	214 N	214	-0-		-0-	-0-			214	3				N	-0-					59									
*03	307 N	307	-0-		-0-	-0-			307	3				N	-0-					59									

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC					120027																	
LOPER				WELL #:	2	RRCID ->	172505	COMPL.	DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11547	-	11720					
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
10		93	N	-0-	-0-	-0-		-93		-0-						N	-0-					32
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					32
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					32
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					32
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					32
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					32
WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL.	DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10622	-	11628					
10		496	X	223	-0-	-0-		-273		-0-		14	1	209	2	N	-0-					10
11		390	X	219	-0-	-0-		-171		-0-		14	1	205	2	N	-0-					10
12		341	X	315	-0-	-0-		-26		-0-		21	1	294	2	N	-0-					10
01		384	X	384	-0-	-0-		-0-		-0-		27	1	357	2	N	-0-					10
02		278	N	278	-0-	-0-		-0-		-0-		19	1	259	2	N	-0-					10
03		310	N	246	-0-	-0-		-64		-0-		16	1	230	2	N	-0-					10
WOLENS HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	185379	COMPL.	DATE	03/22/2002	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	10904	-	11916					
10		527	X	487	-0-	-0-		-40		-0-		31	1	456	2	N	-0-					82
11		510	X	430	-0-	-0-		-80		-0-		28	1	402	2	N	-0-					82
12		527	X	485	-0-	-0-		-42		-0-		33	1	452	2	N	-0-					82
01		569	X	569	-0-	-0-		-0-		-0-		41	1	528	2	N	-0-					82
02		453	N	453	-0-	-0-		-0-		-0-		31	1	422	2	N	-0-					82
*03		523	N	523	-0-	-0-		-0-		-0-		35	1	488	2	N	-0-					82
BONNER, ANDY				WELL #:	1	RRCID ->	187939	COMPL.	DATE	04/27/2002	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.	10840	-	11924					
10		806	X	104	-0-	-0-		-702		-0-		7	1	97	2	N	-0-					80
11		780	X	300	-0-	-0-		-480		-0-		20	1	280	2	N	-0-					80
12		806	X	10	-0-	-0-		-796		-0-		1	1	9	2	N	-0-					80
01		527	X	1	-0-	-0-		-526		-0-		1	2			N	-0-					80
02		280	N	-0-	-0-	-0-		-280		-0-						N	-0-					80
03		10	N	-0-	-0-	-0-		-10		-0-						N	-0-					80
BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	189259	COMPL.	DATE	11/22/2002	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10754	-	11870					
10		4855	X	4855	-0-	-0-		-0-		-0-		313	1	4542	2	N	-0-					70
11		4770	X	3966	-0-	-0-		-804		-0-		261	1	3705	2	N	-0-					70
12		5239	X	4138	-0-	-0-		-1101		-0-		277	1	3861	2	N	-0-					70
01		5239	X	4181	-0-	-0-		-1058		-0-		283	1	3680	2	N	198	181	1			87
												218	9									
02		4732	X	3969	-0-	-0-		-763		-0-		273	1	3696	2	N	-0-					87
03		4867	X	4523	-0-	-0-		-344		-0-		303	1	4220	2	N	-0-					87
OSBORN				WELL #:	1	RRCID ->	189502	COMPL.	DATE	03/09/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10732	-	11158					
10		4797	X	4797	-0-	-0-		-0-		-0-		309	1	4488	2	N	-0-					124
11		4410	X	4141	-0-	-0-		-269		-0-		273	1	3868	2	N	-0-					124
12		4557	X	4526	-0-	-0-		-31		-0-		303	1	4223	2	N	-0-					124
01		5460	X	5460	-0-	-0-		-0-		-0-		389	1	5071	2	N	-0-					124
02		4225	X	4225	-0-	-0-		-0-		-0-		290	1	3935	2	N	-0-					124
*03		5409	X	5409	-0-	-0-		-0-		-0-		362	1	5047	2	N	-0-					124

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027												
LOPER				WELL #:	3	RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10660 - 11712					
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	
10	7626 X	5852	-0-	-0-	-1774	-0-	-0-	377	1	5475	2	N	-0-			40	
11	7170 X	5614	-0-	-0-	-1556	-0-	-0-	370	1	5244	2	N	-0-			40	
12	7130 X	6395	-0-	-0-	-735	-0-	-0-	429	1	5966	2	N	-0-			40	
01	6789 X	6134	-0-	-0-	-655	-0-	-0-	437	1	5697	2	N	-0-			40	
02	6132 X	5550	-0-	-0-	-582	-0-	-0-	381	1	5169	2	N	-0-			40	
03	6386 X	6375	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	427	1	5948	2	N	-0-			40	

PYRAMID LAND				WELL #:	3	RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 11996		PERF.10858 - 11860					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	

PYRAMID LAND				WELL #:	2	RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10808 - 11840					
10	2356 X	2145	-0-	-0-	-211	-0-	-0-	138	1	2007	2	N	-0-			21	
11	2280 X	2029	-0-	-0-	-251	-0-	-0-	134	1	1895	2	N	-0-			21	
12	2263 X	2015	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	135	1	1880	2	N	-0-			21	
01	2263 X	2199	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	157	1	2042	2	N	-0-			21	
02	1904 N	1852	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	127	1	1725	2	N	-0-			21	
*03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2108	2	N	-0-			21	

OSBORN				WELL #:	2	RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10630 - 11744					
10	1240 N	1182	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	76	1	1106	2	N	-0-			25	
11	1200 N	809	-0-	-0-	-391	-0-	-0-	53	1	756	2	N	-0-			25	
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1285	2	N	-0-			25	
01	1178 N	1155	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	82	1	1073	2	N	-0-			25	
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	2	N	-0-			25	
03	1240 N	966	-0-	-0-	-274	-0-	-0-	65	1	901	2	N	-0-			25	

HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11502 - 11512					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BONNER, TOM				WELL #:	3	RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 11692					
10	1767 X	1177	-0-	-0-	-590	-0-	-0-	76	1	1101	2	N	-0-			25	
11	1710 X	1588	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	105	1	1483	2	N	-0-			25	
12	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1784	2	N	-0-			25	
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1693	2	N	-0-			25	
02	1484 N	1187	-0-	-0-	-297	-0-	-0-	82	1	1105	2	N	-0-			25	
03	1922 N	1228	-0-	-0-	-694	-0-	-0-	82	1	1146	2	N	-0-			25	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
PYRAMID LAND															
WELL #: 4															
RRCID -> 193608															
COMPL. DATE 07/29/2008															
TOTAL DEPTH 12084													PERF.10706 - 11874		
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3534 X	2928	-0-	-606	-0-	166 1	2414 2	N			316	356 1			74
11	3210 X	2985	-0-	-225	-0-	348 9									
12	3317 X	2686	-0-	-631	-0-	166 1	2350 2	N			426	337 1			163
01	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	469 9									
02	2800 X	1657	-0-	-1143	-0-	168 1	2336 2	N			165	184 1			144
03	3100 X	2336	-0-	-764	-0-	182 9									
						161 1	2097 2	N			297	357 1			84
						327 9									
						114 1	1543 2	N			-0-				84
						127 1	1770 2	N			399	371 1			112
						439 9									
LOPER															
WELL #: 4															
RRCID -> 194638															
COMPL. DATE 08/19/2003															
TOTAL DEPTH 12025													PERF.10854 - 11690		
10	3596 X	3438	-0-	-158	-0-	222 1	3216 2	N			-0-				88
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	211 1	2989 2	N			-0-				88
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	264 1	3674 2	N			-0-				88
01	3441 X	2340	-0-	-1101	-0-	167 1	2173 2	N			-0-				88
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	217 1	2943 2	N			-0-				88
03	3720 X	3574	-0-	-146	-0-	239 1	3335 2	N			-0-				88
PYRAMID LAND															
WELL #: 5															
RRCID -> 194645															
COMPL. DATE 09/30/2003															
TOTAL DEPTH 12100													PERF.10740 - 11790		
10	775 X	695	-0-	-80	-0-	45 1	650 2	N			-0-				34
11	720 X	645	-0-	-75	-0-	42 1	603 2	N			-0-				34
12	744 X	650	-0-	-94	-0-	44 1	606 2	N			-0-				34
01	744 X	639	-0-	-105	-0-	46 1	593 2	N			-0-				34
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	48 1	652 2	N			-0-				34
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	55 1	766 2	N			-0-				34
WOOD															
WELL #: 4															
RRCID -> 196274															
COMPL. DATE 06/05/2003															
TOTAL DEPTH 11960													PERF.11542 - 11752		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
LOPER															
WELL #: 5															
RRCID -> 197283															
COMPL. DATE 09/16/2003															
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10554 - 11650		
10	2046 X	1730	-0-	-316	-0-	112 1	1618 2	N			-0-				72
11	1980 X	1507	-0-	-473	-0-	95 1	1343 2	N			63				135
						69 9									
12	1922 X	1234	-0-	-688	-0-	83 1	1151 2	N			-0-				135
01	1736 X	985	-0-	-751	-0-	70 1	915 2	N			-0-				135
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	98 1	1330 2	N			-0-				135
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	94 1	1311 2	N			-0-				135
BONNER, ANDY															
WELL #: 2															
RRCID -> 197709															
COMPL. DATE 09/14/2003															
TOTAL DEPTH 12030													PERF.11675 - 11869		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										//CONT.//		120027							
WOOD										WELL #:		5	RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861		
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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WOOD										WELL #:		3	RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PYRAMID LAND										WELL #:		6	RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
LOPER										WELL #:		6	RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624		
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	N	-0-						14	
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	N	-0-						14	
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	2	N	-0-						14	
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	83	1	1077	2	N	-0-						14	
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	71	1	969	2	N	-0-						14	
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	N	-0-						14	
PYRAMID LAND										WELL #:		8	RRCID -> 202427		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096		
10	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	170	1	2461	2	N	-0-						77	
11	2880	X	2598	-0-	-282	-0-	171	1	2427	2	N	-0-						77	
12	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	174	1	2427	2	N	-0-						77	
01	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	190	1	2471	2	N	-0-						77	
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	178	1	2418	2	N	-0-						77	
*03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	193	1	2696	2	N	-0-						77	
HOLLOWAY, J. GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 202481		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	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		
10	1860	X	1694	-0-	-166	-0-	109	1	1585	2	N	-0-						64	
11	1800	X	1484	-0-	-316	-0-	98	1	1386	2	N	-0-						64	
12	1829	X	1034	-0-	-795	-0-	69	1	965	2	N	-0-						64	
01	1705	X	978	-0-	-727	-0-	70	1	908	2	N	-0-						64	
02	1372	N	241	-0-	-1131	-0-	17	1	224	2	N	-0-						64	
03	1023	N	354	-0-	-669	-0-	24	1	330	2	N	-0-						64	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
OSBORN															
WELL #: 5												RRCID -> 203873			
COMPL. DATE 06/29/2004												TOTAL DEPTH 12000			
PERF.10659 - 11750															
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	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10		837 X	637	-0-	-200	-0-	41	1	596	2	N	-0-			60
11		750 X	579	-0-	-171	-0-	38	1	541	2	N	-0-			60
12		744 X	611	-0-	-133	-0-	41	1	570	2	N	-0-			60
01		744 X	687	-0-	-57	-0-	49	1	638	2	N	-0-			60
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	-0-			60
*03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	2	N	-0-			60
WOOD												WELL #: 6			
RRCID -> 203905												COMPL. DATE 07/09/2004			
TOTAL DEPTH 11945												PERF.11552 - 11756			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
10	1054	X	789	-0-	-265	-0-	51	1	738	2	N	-0-			-0-
11	1050	X	529	-0-	-521	-0-	35	1	494	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	769	-0-	-316	-0-	52	1	717	2	N	-0-			-0-
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	2	N	-0-			-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	2	N	-0-			-0-
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	99	1	1381	2	N	-0-			-0-
PYRAMID LAND												WELL #: 9			
RRCID -> 210440												COMPL. DATE 03/19/2005			
TOTAL DEPTH 12300												PERF.11844 - 11954			
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	2	N	-0-			27
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-			27
12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-			27
01	961	X	408	-0-	-553	-0-	29	1	379	2	N	-0-			27
02	896	N	17	-0-	-879	-0-	1	1	16	2	N	-0-			27
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			27
LOPER												WELL #: 7			
RRCID -> 215142												COMPL. DATE 08/16/2005			
TOTAL DEPTH 12032												PERF.10534 - 11738			
10	2821	X	2206	-0-	-615	-0-	142	1	2064	2	N	-0-			162
11	2640	X	2428	-0-	-212	-0-	160	1	2268	2	N	-0-			162
12	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	153	1	2136	2	N	-0-			162
01	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	166	1	2161	2	N	-0-			162
02	2296	X	2281	-0-	-15	-0-	157	1	2124	2	N	-0-			162
*03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	172	1	2399	2	N	-0-			162
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 3			
RRCID -> 215154												COMPL. DATE 01/01/2005			
TOTAL DEPTH 11860												PERF.11563 - 11568			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
10	527	X	212	-0-	-315	-0-	14	1	198	2	N	-0-			10
11	510	X	186	-0-	-324	-0-	12	1	174	2	N	-0-			10
12	527	X	74	-0-	-453	-0-	5	1	69	2	N	-0-			10
01	403	X	101	-0-	-302	-0-	7	1	94	2	N	-0-			10
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-			10
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-			10

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027															
BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	216735	COMPL.	DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10626	-	11561				
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
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			57	1	821	2	N	-0-					47
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37	1	520	2	N	-0-					47
12	496 X	445	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			30	1	415	2	N	-0-					47
01	868 X	378	-0-	-490	-0-	-0-	-0-			27	1	351	2	N	-0-					47
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41	1	558	2	N	-0-					47
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40	1	563	2	N	-0-					47
WOOD				WELL #:	8	RRCID ->	217705	COMPL.	DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10702	-	11719				
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			280	1	4068	2	N	-0-					32
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			255	1	3615	2	N	-0-					32
12	3286 X	2863	-0-	-423	-0-	-0-	-0-			192	1	2671	2	N	-0-					32
01	4340 X	2127	-0-	-2213	-0-	-0-	-0-			152	1	1975	2	N	-0-					32
02	3920 X	2237	-0-	-1683	-0-	-0-	-0-			154	1	2083	2	N	-0-					32
03	4340 X	2405	-0-	-1935	-0-	-0-	-0-			161	1	2244	2	N	-0-					32
BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID ->	217789	COMPL.	DATE	08/30/2005	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.10576	-	12016				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2656							N	-0-						50
11	3165 X	509	-0-	-2656	-0-	-0-	-0-			34	1	475	2	N	-0-					50
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16	1	210	2	N	-0-					50
02	476 N	379	-0-	-97	-0-	-0-	-0-			26	1	353	2	N	-0-					50
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	239	2	N	-0-					50
WOOD				WELL #:	10	RRCID ->	217895	COMPL.	DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.11160	-	11954				
10	4433 X	3284	-0-	-1149	-0-	-0-	-0-			212	1	3072	2	N	-0-					45
11	4290 X	3964	-0-	-326	-0-	-0-	-0-			261	1	3703	2	N	-0-					45
12	4433 X	3702	-0-	-731	-0-	-0-	-0-			248	1	3454	2	N	-0-					45
01	4123 X	3258	-0-	-865	-0-	-0-	-0-			232	1	3026	2	N	-0-					45
02	3696 X	2906	-0-	-790	-0-	-0-	-0-			200	1	2706	2	N	-0-					45
03	4092 X	2104	-0-	-1988	-0-	-0-	-0-			141	1	1963	2	N	-0-					45
WOOD				WELL #:	9	RRCID ->	218062	COMPL.	DATE	12/12/2005	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10784	-	11846				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
WOOD				WELL #:	13	RRCID ->	218659	COMPL.	DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	11907	PERF.10666	-	11778				
10	2263 X	870	-0-	-1393	-0-	-0-	-0-			56	1	814	2	N	-0-					97
11	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101	1	1440	2	N	-0-					97
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128	1	1778	2	N	-0-					97
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			113	1	1474	2	N	-0-					97
02	1428 N	1157	-0-	-271	-0-	-0-	-0-			80	1	1077	2	N	-0-					97
03	1891 N	950	-0-	-941	-0-	-0-	-0-			64	1	886	2	N	-0-					97
TOM BONNER				WELL #:	5	RRCID ->	218854	COMPL.	DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10510	-	11596				
10	2945 X	2452	-0-	-493	-0-	-0-	-0-			158	1	2294	2	N	-0-					63
11	2850 X	2677	-0-	-173	-0-	-0-	-0-			176	1	2501	2	N	-0-					63
12	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	-0-	-0-			144	1	2008	2	N	-0-					63
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			215	1	2795	2	N	-0-					63
02	2800 N	3066	-0-	266	-0-	266	-0-			211	1	2855	2	N	-0-					63
*03	3100 N	3276	-0-	176	-0-	442	-0-			219	1	3057	2	N	-0-					63

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027															
WOOD			WELL #:		15	RRCID -> 218860			COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL	DEPTH 12228	PERF.10943	- 11925						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
BONNER, ANDY			WELL #:		5	RRCID -> 219220			COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL	DEPTH 12155	PERF.10937	- 11913						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
WOOD			WELL #:		2	RRCID -> 219816			COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10782	- 11757						
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2627	2	N	-0-						85	
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2445	2	N	-0-						85	
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2480	2	N	-0-						85	
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-						85	
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	2183	2	N	-0-						85	
*03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2333	2	N	-0-						85	
BONNER, ANDY			WELL #:		4	RRCID -> 220213			COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL	DEPTH 12158	PERF.10630	- 11766						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
02	14B2	EXT	104	-0-	104	104	7	1	97	2	N	-0-							80	
03	14B2	EXT	107	-0-	107	211	7	1	100	2	N	-0-							80	
J. WATSON			WELL #:		1	RRCID -> 220467			COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10936	- 11779						
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOOD			WELL #:		12	RRCID -> 220661			COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL	DEPTH 11948	PERF.10689	- 11521						
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2199	2	N	-0-						29	
11	2220	X	1269	-0-	-951	-0-	-0-	84	1	1185	2	N	-0-						29	
12	3503	X	1401	-0-	-2102	-0-	-0-	94	1	1307	2	N	-0-						29	
01	3503	X	1453	-0-	-2050	-0-	-0-	104	1	1349	2	N	-0-						29	
02	3164	X	1929	-0-	-1235	-0-	-0-	133	1	1796	2	N	-0-						29	
03	2356	X	2016	-0-	-340	-0-	-0-	135	1	1881	2	N	-0-						29	
WOOD			WELL #:		14	RRCID -> 220689			COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10666	- 11756						
10	1829	X	1772	-0-	-57	-0-	-0-	114	1	1658	2	N	-0-						26	
11	1770	X	1746	-0-	-24	-0-	-0-	115	1	1631	2	N	-0-						26	
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2001	2	N	-0-						26	
01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1980	2	N	-0-						26	
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	-0-	110	1	1485	2	N	-0-						26	
03	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	-0-	115	1	1609	2	N	-0-						26	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027																
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11536 - 11561								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOOD			WELL #: 16		RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11947								
10	1054	X	966	-0-	-88	-0-	62	1	904	2	N	-0-						34	
11	990	X	927	-0-	-63	-0-	61	1	866	2	N	-0-						34	
12	961	X	939	-0-	-22	-0-	63	1	876	2	N	-0-						34	
01	961	X	901	-0-	-60	-0-	64	1	837	2	N	-0-						34	
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	51	1	691	2	N	-0-						34	
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	-0-						34	
WOOD			WELL #: 17		RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11913								
10	806	X	667	-0-	-139	-0-	43	1	624	2	N	-0-						74	
11	750	X	597	-0-	-153	-0-	39	1	558	2	N	-0-						74	
12	744	X	590	-0-	-154	-0-	40	1	550	2	N	-0-						74	
01	744	X	543	-0-	-201	-0-	39	1	504	2	N	-0-						74	
02	560	N	328	-0-	-232	-0-	23	1	305	2	N	-0-						74	
03	589	N	430	-0-	-159	-0-	29	1	401	2	N	-0-						74	
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 222491		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11707 - 11919								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
WOOD															
WELL #: 11												RRCID -> 225542			
COMPL. DATE 05/31/2006												TOTAL DEPTH 12321			
PERF. 0 - 11930															
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
10	3782 X	1244	-0-	-2538	-0-	80	1	1164	2	N	-0-				57
11	3660 X	1768	-0-	-1892	-0-	116	1	1652	2	N	-0-				57
12	3782 X	1886	-0-	-1896	-0-	126	1	1760	2	N	-0-				57
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	116	1	1515	2	N	-0-				57
02	1652 X	1130	-0-	-522	-0-	78	1	1052	2	N	-0-				57
03	1891 X	1152	-0-	-739	-0-	77	1	1073	2	N	2				59
						2	9								

J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 6			
RRCID -> 233774												COMPL. DATE 07/18/2006			
TOTAL DEPTH 12081												PERF. 11622 - 11844			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER												WELL #: 1			
RRCID -> 252326												COMPL. DATE 07/21/2009			
TOTAL DEPTH 12500												PERF. 10404 - 11587			
10	2015 X	1851	-0-	-164	-0-	119	1	1732	2	N	-0-				22
11	1890 X	1659	-0-	-231	-0-	109	1	1550	2	N	-0-				22
12	1953 X	1497	-0-	-456	-0-	100	1	1397	2	N	-0-				22
01	1922 X	1294	-0-	-628	-0-	92	1	1202	2	N	-0-				22
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	119	1	1608	2	N	-0-				22
*03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	118	1	1652	2	N	-0-				22

PYRAMID LAND												WELL #: 12			
RRCID -> 253267												COMPL. DATE 08/20/2009			
TOTAL DEPTH 12300												PERF. 11914 - 11922			
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	N	-0-				94
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	N	-0-				94
12	775 N	738	-0-	-37	-0-	49	1	689	2	N	-0-				94
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	2	N	-0-				94
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-				94
03	744 N	534	-0-	-210	-0-	36	1	498	2	N	-0-				94

BONNER, TOM												WELL #: 6			
RRCID -> 272323												COMPL. DATE 12/26/2013			
TOTAL DEPTH 11900												PERF. 10538 - 11708			
10	6913 X	6791	-0-	-122	-0-	435	1	6317	2	N	35				144
						39	9								
11	6630 X	5976	-0-	-654	-0-	386	1	5481	2	N	99				243
						109	9								
12	6789 X	5746	-0-	-1043	-0-	385	1	5361	2	N	-0-				243
01	6789 X	5670	-0-	-1119	-0-	403	1	5247	2	N	18	175	1		86
						20	9								
02	6132 X	5262	-0-	-870	-0-	362	1	4900	2	N	-0-				86
03	6789 X	6295	-0-	-494	-0-	417	1	5822	2	N	51				137
						56	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			
10	21607 X	16928	-0-	-4679	-0-	16706	2	222	9	N	202	185	1		147
11	19500 X	15235	-0-	-4265	-0-	14956	2	279	9	N	254	179	1		222
12	19127 X	13879	-0-	-5248	-0-	13759	2	120	9	N	109	184	1		147
01	19127 X	15424	-0-	-3703	-0-	15086	2	338	9	N	307	365	1		89
02	16548 X	15406	-0-	-1142	-0-	15173	2	233	9	N	212	177	1		124
03	16926 X	11042	-0-	-5884	-0-	10889	2	153	9	N	139	181	1		82

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 193278		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10910 - 11910	
M	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	
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9	Y	1		33
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	379 2	3 9	Y	3		36
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	596 2	4 9	Y	4		40
01		372 N	232	-0-	-140	-0-	230 2	2 9	Y	2		42
02		364 N	254	-0-	-110	-0-	254 2		Y	-0-		42
*03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		42

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 197935		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12031		PERF.10878 - 11860	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 213583		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10680 - 11930	
10		620 N	614	-0-	-6	-0-	612 2	2 9	Y	2		36
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	740 2	6 9	Y	5		41
12		899 N	533	-0-	-366	-0-	530 2	3 9	Y	3		44
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	976 2	9 9	Y	8		52
*02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-		52
*03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		Y	-0-		52

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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
03		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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNIGHT 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 8288 - 8432	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-		-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
KNIGHT B		WELL #: 1		RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KNIGHT A		WELL #: 2		RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-
01	372	N	123	-0-	-249	-0-	123 3	N	-0-
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137 3	N	-0-
03	248	N	103	-0-	-145	-0-	103 3	N	-0-
LINN OPERATING, LLC		501480							
EVERETT		WELL #: 2		RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330	
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	59 1	1132 2	N
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	58 1	1050 2	N
12	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	57 1	1087 2	N
01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	55 1	1036 2	N
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48 1	998 2	N
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	54 1	1078 2	N
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	
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-
*03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89 2	N	-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6795	3	121	9	N	110	168	1	275
11	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10494	3	250	9	N	227	162	1	340
12	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8834	3	1	9	N	1	144	1	197
01	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4641	3	3	9	N	3			200
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4260	3	254	9	N	231	163	1	268
*03	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			N	-0-			268
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853														
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			21
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			21
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			21
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-			21
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			21
*03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			21
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718														
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269														
10	3100 N	4428	-0-	1328	2168	4428	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	3201	-0-	201	2369	3201	3			N	-0-			-0-
12	5658 X	3289	-0-	-2369	-0-	3289	3			N	-0-			-0-
01	2635 X	2361	-0-	-274	-0-	2361	3			N	-0-			-0-
02	2380 X	2138	-0-	-242	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
03	2635 X	1561	-0-	-1074	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534														
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			196
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			196
12	744 N	348	-0-	-396	-0-	348	3			N	-0-			196
01	744 N	398	-0-	-346	-0-	398	3			N	-0-			196
02	532 N	442	-0-	-90	-0-	442	3			N	-0-			196
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			196
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708														
10	2325 N	2104	-0-	-221	-0-	2104	3			N	-0-			95
11	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-			95
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-			95
01	2108 N	1993	-0-	-115	-0-	1993	3			N	-0-			95
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			95
03	1953 N	1751	-0-	-202	-0-	1751	3			N	-0-			95

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870									
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3		N	173
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		N	173
12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3		N	173
01	2232 N	1874	-0-	-358	-0-	1874 3		N	173
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	173
03	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	2214 3		N	173
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	94	-0-	94	94	94 3		N	-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	196	102 3		N	-0-
*03	303 X	107	-0-	-196	-0-	107 3		N	-0-
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376									
10	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-
11	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		N	-0-
*03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676									
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988									
KENNEDY WELL #: 2									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ELEON OPERATORS, LLC 247722 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786									
HUSTEAD UNIT WELL #: 1									
10	279 N	5	-0-	-274	-0-	5 1		N	45
11	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 1		N	45
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 1		N	45
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 1		N	45
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	364 1	84 2	N	45
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	409 1	91 2	N	45

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
ELEON OPERATORS, LLC				//CONT.//		247722										
SOUTH HUSTEAD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 080595		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8516 - 9131			
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	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			
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-			-0-	
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-						N	-0-			-0-	
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1				N	-0-			-0-	
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1				N	-0-			-0-	
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1191	1	274	2		N	-0-			-0-	
*03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1620	1	360	2		N	-0-			-0-	

DE ARMAN "A" UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 280239		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8137 - 8341			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)				57144 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
R. LACY SERVICES, LTD.				687208												
ADAMS, J.C.				WELL #:		1	RRCID -> 164396		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9059 - 9617			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

LANE, T. W.				WELL #:		3	RRCID -> 219305		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8970 - 9182			
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-	1 1			-0-	
11	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	64	1	1064	2	Y	-0-				-0-	
12	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	52	1	981	2	Y	-0-				-0-	
01	899 N	316	-0-	-583	-0-	18	1	298	2	Y	-0-				-0-	
02	1064 N	251	-0-	-813	-0-	14	1	237	2	Y	-0-				-0-	
03	1023 N	312	-0-	-711	-0-	17	1	295	2	Y	-0-				-0-	

RICHARDSON, LETHA M.				WELL #:		4	RRCID -> 226516		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9813		PERF. 8943 - 9588			
10	2170 X	802	-0-	-1368	-0-	44	1	758	2	Y	-0-	9 1			-0-	
11	2100 X	1265	-0-	-835	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-				-0-	
12	2170 X	885	-0-	-1285	-0-	44	1	841	2	Y	-0-				-0-	
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	96	1	1629	2	Y	-0-				-0-	
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	96	1	1570	2	Y	-0-				-0-	
*03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-				-0-	

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE			
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208																
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
10	3100 N	4161	-0-	1061	1061	226	1	3935	2	Y	-0-	41 1	-0-			
11	3000 N	4072	-0-	1072	2133	230	1	3842	2	Y	-0-		-0-			
12	3100 N	3278	-0-	178	2311	164	1	3114	2	Y	-0-		-0-			
01	6101 X	3790	-0-	-2311	-0-	211	1	3579	2	Y	-0-		-0-			
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	186	1	3061	2	Y	-0-		-0-			
*03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	177	1	3082	2	Y	-0-		-0-			
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576																
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	Y	-0-		47			
						11	9									
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	-0-		47			
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	1265	1	1202	2	Y	-0-		47			
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	1393	1	1315	2	Y	-0-		47			
02	2800 N	3032	-0-	232	232	1561	1	1471	2	Y	-0-		47			
*03	2740 N	2508	-0-	-232	-0-	1289	1	1219	2	Y	-0-		47			
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573																
10	2883 X	1787	-0-	-1096	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-	34 1	-0-			
11	2790 X	1343	-0-	-1447	-0-	76	1	1267	2	Y	-0-		-0-			
12	2883 X	1201	-0-	-1682	-0-	60	1	1141	2	Y	-0-		-0-			
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	Y	-0-		-0-			
02	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	2	Y	-0-		-0-			
*03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	81	1	1406	2	Y	-0-		-0-			
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639																
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2514	2	Y	-0-	14 1	-0-			
11	2400 N	1430	-0-	-970	-0-	81	1	1349	2	Y	-0-		-0-			
12	2759 N	1998	-0-	-761	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-		-0-			
01	2666 N	2035	-0-	-631	-0-	113	1	1922	2	Y	-0-		-0-			
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	122	1	2002	2	Y	-0-		-0-			
*03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	Y	-0-		-0-			
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594																
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	189	1	3279	2	Y	-0-	18 1	-0-			
11	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	155	1	2594	2	Y	-0-		-0-			
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	180	1	3430	2	Y	-0-		-0-			
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	220	1	3733	2	Y	-0-		-0-			
02	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	195	1	3209	2	Y	-0-		-0-			
*03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	203	1	3532	2	Y	-0-		-0-			
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614																
10	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	92	1	1592	2	Y	-0-	7 1	-0-			
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	93	1	1563	2	Y	-0-		-0-			
12	1705 N	1389	-0-	-316	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-		-0-			
01	1674 N	1392	-0-	-282	-0-	78	1	1314	2	Y	-0-		-0-			
02	1540 N	669	-0-	-871	-0-	38	1	631	2	Y	-0-		-0-			
03	1395 N	673	-0-	-722	-0-	36	1	637	2	Y	-0-		-0-			

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
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
10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	154 1	2676 2	Y	-0-	51 1		-0-
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	141 1	2359 2	Y	-0-			-0-
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	117 1	2237 2	Y	-0-			-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	119 1	2017 2	Y	-0-			-0-
02	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	159 1	2619 2	Y	-0-			-0-
*03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	141 1	2456 2	Y	-0-			-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	49 1	861 2	Y	-0-	5 1		-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	68 1	1141 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	53 1	1004 2	Y	-0-			-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	55 1	939 2	Y	-0-			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	70 1	1156 2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	943	-0-	-111	-0-	51 1	892 2	Y	-0-			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
10	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	94 1	1633 2	Y	-0-	9 1		-0-
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	107 1	1794 2	Y	-0-			-0-
12	1705 N	1487	-0-	-218	-0-	74 1	1413 2	Y	-0-			-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	108 1	1829 2	Y	-0-			-0-
02	1764 N	1588	-0-	-176	-0-	91 1	1497 2	Y	-0-			-0-
*03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	87 1	1514 2	Y	-0-			-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790												
10	7285	4683	-0-	-2602	-0-	4682 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	7050	3245	-0-	-3805	-0-	3245 3		N	-0-			-0-
12	7285	2161	-0-	-5124	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
01	6603 #	2424	-0-	-4179	-0-	2424 3		N	-0-			-0-
02	5964 #	2004	-0-	-3960	-0-	2003 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	4681 #	3784	-0-	-897	-0-	3784 3		N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010												
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	856 3	9 9	N	8			68
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	849 3	8 9	N	7			75
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			75
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			75
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			75
*03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			75

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104												
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			12
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			12
12	868 N	107	-0-	-761	-0-	107 3		N	-0-			12
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-			12
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3		N	-0-			12
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			12

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107														
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
10	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179	3			N	-0-			42
11	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	1169	3			N	-0-			42
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			42
01	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3			N	-0-			42
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			42
*03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-			42
UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992														
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	655	-0-	-399	-0-	655	3			N	-0-			-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			-0-
02	644 N	637	-0-	-7	-0-	637	3			N	-0-			-0-
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			-0-
HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094														
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			141
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			141
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			141
01	806 N	559	-0-	-247	-0-	559	3			N	-0-			141
02	672 N	424	-0-	-248	-0-	424	3			N	-0-			141
03	775 N	550	-0-	-225	-0-	550	3			N	-0-			141
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			50
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			50
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			50
01	961 N	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-			50
02	812 N	644	-0-	-168	-0-	644	3			N	-0-			50
03	961 N	690	-0-	-271	-0-	690	3			N	-0-			50
HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221														
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			45
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			45
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			45
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			45
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			45
03	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-			45
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195														
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			123
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			123
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			123
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			123
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			123
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			123

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. HILL-SNEED GU													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 090870														
WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243														
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
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			10
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			10
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			10
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			10
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-			10
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426														
10	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-			173
11	750 N	385	-0-	-365	-0-	385	3			N	-0-			173
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-			173
01	434 N	132	-0-	-302	-0-	132	3			N	-0-			173
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			173
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-			173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301														
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			26
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			26
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			26
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			26
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	101	3	4	9	N	-4			30
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			30

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966														
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-			83
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			83
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			83
01	1550 N	1305	-0-	-245	-0-	1305	3			N	-0-			83
02	1400 N	1084	-0-	-316	-0-	1084	3			N	-0-			83
03	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-			83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124														
10	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-			135
11	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-			135
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-			135
01	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-			135
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-			135
*03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3265	3	1	9	N	1			136

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, ROY WELL #: 120027 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140														
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	138	1	1896	2	N	68			160
						75	9							
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	146	1	2033	2	N	50			210
						55	9							
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	115	1	1643	2	N	-0-	183	1	27
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	126	1	1725	2	N	28			55
						31	9							
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	35			90
						39	9							
*03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	155	1	2043	2	N	30			120
						33	9							

MARSTERS, N.E. CCI GULF COAST UPSTREAM LLC THORNTON, SARAH														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 57733 100 //CONT.// 120027 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 133365														CAPACITY			
COMPL. DATE 12/24/1989														TOTAL DEPTH 12080			
PERF.10990 - 11190																	
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			
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	214	1	2944	2	N	-0-			35			
11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	196	1	2727	2	N	-0-			35			
12	2635 X	2630	-0-	-5	-0-	172	1	2458	2	N	-0-			35			
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	206	1	2825	2	N	-0-			35			
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	173	1	2388	2	N	-0-			35			
*03	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	188	1	2477	2	N	-0-			35			
THORNTON, SUE														WELL #: 1			
RRCID -> 136012														COMPL. DATE 10/05/1990			
TOTAL DEPTH 12020														PERF.11041 - 11222			
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-			21			
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	-0-			23			
12	775 N	561	-0-	-214	-0-	37	1	524	2	N	-0-			23			
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-			23			
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-			23			
03	558 N	215	-0-	-343	-0-	15	1	200	2	N	-0-			23			
MARSTERS, CHRISTINE														WELL #: 2			
RRCID -> 136546														COMPL. DATE 10/06/1990			
TOTAL DEPTH 12090														PERF.10960 - 11144			
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	2	N	-0-			37			
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	N	-0-			37			
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	N	-0-			37			
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	-0-			37			
02	560 N	481	-0-	-79	-0-	33	1	448	2	N	-0-			37			
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	38	1	499	2	N	-0-			37			
BONNER, TOM														WELL #: 2			
RRCID -> 153490														COMPL. DATE 01/12/1995			
TOTAL DEPTH 11170														PERF.10846 - 11030			
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-			56			
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-			56			
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	44	1	636	2	N	-0-			56			
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	N	-0-			56			
02	728 N	603	-0-	-125	-0-	41	1	562	2	N	-0-			56			
03	682 N	680	-0-	-2	-0-	48	1	632	2	N	-0-			56			
COCKERELL														WELL #: 1			
RRCID -> 153949														COMPL. DATE 03/04/1995			
TOTAL DEPTH 11300														PERF.10944 - 11127			
10	1054 N	965	-0-	-89	-0-	192	1	773	2	N	-0-			28			
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	240	1	830	2	N	-0-			28			
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	248	1	894	2	N	-0-			28			
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	248	1	868	2	N	-0-			28			
02	1008 N	886	-0-	-122	-0-	224	1	662	2	N	-0-			28			
03	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	248	1	882	2	N	-0-			28			
MARSTERS, CHRISTINE														WELL #: 3			
RRCID -> 156271														COMPL. DATE 10/13/1995			
TOTAL DEPTH 12200														PERF.10970 - 11164			
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	N	-0-			104			
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	76	1	1064	2	N	-0-			104			
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	N	-0-			104			
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	N	-0-			106			
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	76	1	1051	2	N	-0-			106			
03	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	71	1	939	2	N	-0-			106			

MARSTERS, N.E.													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
BONNER, LAURA														
//CONT.// 57733 100														
//CONT.// 120027														
WELL #: 2														
RRCID -> 185940														
COMPL. DATE 08/13/2001														
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10959 - 11078	
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THORNTON, SUE														
WELL #: 3														
RRCID -> 191273														
COMPL. DATE 07/31/2002														
TOTAL DEPTH 12090													PERF.10979 - 11950	
10	2139 X	1277	-0-	-862	-0-	86	1	1182	2	N	8			105
						9	9							
11	2070 X	1345	-0-	-725	-0-	83	1	1153	2	N	99	171	1	33
						109	9							
12	2139 X	1281	-0-	-858	-0-	84	1	1197	2	N	-0-			33
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	95	1	1304	2	N	39			72
						43	9							
02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	2	N	6			78
						7	9							
*03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	N	27			105
						30	9							
MARSTERS, CHRISTINE														
WELL #: 4														
RRCID -> 196635														
COMPL. DATE 06/10/2003														
TOTAL DEPTH 12105													PERF.10932 - 11032	
10	14B2 EXT	74	-0-	74	74	4	1	58	2	N	11			82
						12	9							
11	14B2 EXT	371	-0-	371	445	25	1	346	2	N	-0-			82
12	14B2 EXT	118	-0-	118	563	8	1	110	2	N	-0-			82
01	14B2 EXT	122	-0-	122	685	8	1	114	2	N	-0-			82
02	757 X	72	-0-	-685	-0-	5	1	67	2	N	-0-			82
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-			82
BONNER, TOM														
WELL #: 3														
RRCID -> 205078														
COMPL. DATE 08/19/2004														
TOTAL DEPTH 12040													PERF.10972 - 11121	
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	238	1	3275	2	N	89	181	1	174
						98	9							
11	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	322	1	4478	2	N	-0-			174
12	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	586	1	8387	2	N	68			242
						75	9							
01	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	495	1	6807	2	N	53	26	1	269
						58	9							
02	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	349	1	4802	2	N	95	185	1	179
						105	9							
*03	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	454	1	5983	2	N	-0-			179
BONNER, ROY														
WELL #: 2														
RRCID -> 205601														
COMPL. DATE 09/29/2004														
TOTAL DEPTH 11350													PERF.10977 - 11159	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-			20
11	210 N	93	-0-	-117	-0-	6	1	87	2	N	-0-			20
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-			20
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	N	-0-			20
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	-0-			20
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	-0-			20

MARSTERS, N.E. DPMP ENERGY LLC MARSTERS			//CONT.// 227740		57733 100 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
			WELL #:		2		RRCID -> 136011		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10900 - 11098			
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
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-		45	1	658	2	N	-0-			126
11		540 N	535	-0-	-5	-0-		26	1	509	2	N	-0-			126
12		589 N	560	-0-	-29	-0-		21	1	539	2	N	-0-			126
01		713 N	508	-0-	-205	-0-		39	1	469	2	N	-0-			126
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-		51	1	494	2	N	-0-			126
03		558 N	483	-0-	-75	-0-		28	1	455	2	N	-0-			126
HIBBARD ENERGY, LP BONNER, LAURA					383757 WELL #:		1		RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10912 - 11041	
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	2			N	-0-			94
11		330 N	296	-0-	-34	-0-		296	2			N	-0-			94
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2			N	-0-			94
01		372 N	283	-0-	-89	-0-		283	2			N	-0-			94
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2			N	-0-			94
03		341 N	265	-0-	-76	-0-		265	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	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		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	
10		589 N	422	-0-	-167	-0-		422	2			N	-0-			124
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2			N	-0-			124
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2			N	-0-			124
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	2			N	-0-			124
02		504 N	425	-0-	-79	-0-		425	2			N	-0-			124
*03		516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	2			N	-0-			124
MCBEE (PETTIT) SABINE OIL & GAS CORPORATION THORNE-BARKLEY UNIT					58784 300 742143 WELL #:		NON-ASSOCIATED 2		ONE WELL				CNTY: LEON			
					2		RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562		PERF. 9487 - 9670			
10		186 N	6	-0-	-180	-0-		6	2			N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-		18	1	194	2	N	-0-			-0-
12		217 N	177	-0-	-40	-0-		20	1	157	2	N	-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-		18	1	93	2	N	-0-			-0-
02		196 N	110	-0-	-86	-0-		20	1	90	2	N	-0-			-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-		15	1	156	2	N	-0-			-0-
MCBEE (RODESSA) SABINE OIL & GAS CORPORATION BARKLEY, LIZZIE					58784 333 742143 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1		CAPACITY				CNTY: LEON			
					1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8792 - 8794			
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-			35
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-		30	1	318	2	N	-0-			35
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-		76	1	593	2	N	-0-			35
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-		56	1	286	2	N	-0-			35
02		336 N	286	-0-	-50	-0-		52	1	234	2	N	-0-			35
03		682 N	149	-0-	-533	-0-		13	1	136	2	N	-0-			35

MCBEE (RODESSA)														CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
GOLIE, M.															
WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
THORNE, O. W. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778															
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-			127
11	480 N	116	-0-	-364	-0-				10	1	106	2	N	-0-	127
12	713 N	273	-0-	-440	-0-				31	1	242	2	N	-0-	127
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-				72	1	364	2	N	-0-	127
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-				57	1	253	2	N	-0-	127
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-				57	1	600	2	N	-0-	127
MCBRIDE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MCBEE (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
GOLIE, M.															
WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10039 - 10204															
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19			19
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
03	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															
10	961 N	889	-0-	-72	-0-				889	2			N	-0-	23
11	780 N	329	-0-	-451	-0-				28	1	301	2	N	-0-	23
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-				77	1	598	2	N	-0-	23
01	899 N	307	-0-	-592	-0-				51	1	256	2	N	-0-	23
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-				74	1	330	2	N	-0-	23
03	682 N	647	-0-	-35	-0-				56	1	591	2	N	-0-	23
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 10485 - 10969															
10	558 N	412	-0-	-146	-0-				412	2			N	-0-	1
11	270 N	211	-0-	-59	-0-				18	1	193	2	N	-0-	1
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-				36	1	275	2	N	-0-	1
01	403 N	164	-0-	-239	-0-				27	1	137	2	N	-0-	1
02	196 N	113	-0-	-83	-0-				21	1	92	2	N	-0-	1
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-				107	1	1139	2	N	-0-	1

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)				60023 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.				945936												
MCSWANE				WELL #: 1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF. 14586 - 14608				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13144	14545	-0-	-	1401		2953		14545	2		N	-0-			-0-
11	18913	14340	-0-	-	-4573		-0-		14340	2		N	-0-			-0-
12	16182	14663	-0-	-	-1519		-0-		14663	2		N	-0-			-0-
01	14046	13595	-0-	-	-451		-0-		13595	2		N	-0-			-0-
02	15068	13470	-0-	-	-1598		-0-		13470	2		N	-0-			-0-
03	13144	13088	-0-	-	-56		-0-		13088	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	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				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)													60983 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.													945936										
HILL-A3 GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	126858	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9022 - 9120	
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10	3100 N	2726	-0-	-0-	-374		1531		126	1	2600	2	Y			-0-						36	
11	3701 X	2170	-0-	-0-	-1531		-0-		102	1	2067	2	Y			1						37	
12	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-		-0-		1	9	1843	2	Y			1						38	
01	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-		-0-		1	9	1875	2	Y			4						42	
02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-		-0-		95	1	1710	2	Y			6						48	
*03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-		-0-		87	1	2503	2	Y			4						52	
									122	1													
									4	9													
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)													61780 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.													054313										
CHAVERS, MARK E. ET UX													WELL #:	1D	RRCID ->	183858	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	4552 - 4920	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-	
179 FEE													WELL #:	1	RRCID ->	201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	4704 - 4832	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-	
MOORE STATION (JAMES LIME)													62723 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC													881585										
HIGHTOWER ET AL GU 1													WELL #:	1	RRCID ->	111323	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10367 - 10495	
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-		-0-		4236	3	2	9	Y			2	184	1				126	
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-		-0-		2766	3	11	9	Y			10						136	
12	4061 X	4014	-0-	-0-	-47		-0-		3981	3	33	9	Y			30						166	
01	4247 X	2583	-0-	-0-	-1664		-0-		2575	3	8	9	Y			7						173	
02	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-		-0-		4917	3	19	9	Y			17						190	
*03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-		-0-		4911	3	42	9	Y			38						228	
HIGHTOWER ET AL GU 1													WELL #:	2	RRCID ->	182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	10450 - 10526	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT						-0-	

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC														
MUSE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715														
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	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MUMFORD, N. (CV SANDS)														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC														
MUSE, MARY														
WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766														
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4076				N	NO RPT			-0-
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)														
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC														
MARTIN														
WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SABRE OPERATING, INC.														
BRUCE FARMS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														
SHILOH														
WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014														
10	2516	N	2516	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	1441	-0-	-233	1441	2			N	-0-			-0-
02	1512	N	16	-0-	-1496	16	2			N	-0-			-0-
*03	3100	N	4330	-0-	1230	4330	2			N	-0-			-0-
RED, LYLE														
WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866														
10	4898	X	3685	-0-	-1213	3685	2			N	-0-			27
11	3900	X	3251	-0-	-649	3245	2	6	9	N	5			32
12	4368	X	4368	-0-	-0-	4354	2	14	9	N	13			45
01	4599	X	4599	-0-	-0-	4585	2	14	9	N	13			58
02	3566	X	3566	-0-	-0-	3549	2	17	9	N	15			73
03	4371	X	4055	-0-	-316	4036	2	19	9	N	17			90

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321						
RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID -> 198081		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		143 1	23
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			23
12	713 N	504	-0-	-209	-0-	504	2			23
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			23
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			23
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			23
IVY		WELL #:		1	RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300	
10	4495 X	4488	-0-	-7	-0-	4488	2			-0-
11	4440 X	4414	-0-	-26	-0-	4414	2			-0-
12	4588 X	4501	-0-	-87	-0-	4501	2			-0-
01	4588 X	4106	-0-	-482	-0-	4106	2			-0-
02	4144 X	3885	-0-	-259	-0-	3885	2			-0-
03	4557 X	4486	-0-	-71	-0-	4486	2			-0-
STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646	
10	6851 X	6327	-0-	-524	-0-	6327	2			-0-
11	6630 X	5772	-0-	-858	-0-	5772	2			-0-
12	6851 X	5795	-0-	-1056	-0-	5795	2			-0-
01	6758 X	5239	-0-	-1519	-0-	5239	2			-0-
02	5768 X	5118	-0-	-650	-0-	5118	2			-0-
03	6324 X	5190	-0-	-1134	-0-	5190	2			-0-
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
BOYCE FULLER		WELL #:		1D	RRCID -> 238194		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870								
STEWART "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448	
10	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	3			108
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			108
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			108
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			108
02	252 N	69	-0-	-183	-0-	69	3			108
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	108
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640	
10	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3			-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			-0-
12	775 N	415	-0-	-360	-0-	415	3			-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			-0-
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	604	3			-0-
03	403 N	62	-0-	-341	-0-	62	3			-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		124	N	42	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	34	1	8	2	N	-0-	-0-			117	
11		1080	N	25	-0-	-0-	-1055	-0-	-0-	17	1	8	2	N	-0-	-0-			117	
12		496	N	18	-0-	-0-	-478	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-	-0-			117	
01		31	N	19	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-	-0-			117	
02		28	N	18	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-	-0-			117	
03		31	N	18	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-	-0-			117	

FOLK										WELL #:		1		RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471		
10		490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-	-0-			2	
11		467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-	-0-			2	
12		496	N	477	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-	-0-			2	
01		538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	-0-	-0-			2	
02		448	N	437	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-	-0-			2	
*03		476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	N	-0-	-0-			2	

FOLK										WELL #:		2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020		
10		11222	X	10229	-0-	-0-	-993	-0-	-0-	536	1	9693	2	N	-0-	-0-			-0-	
11		10710	X	10089	-0-	-0-	-621	-0-	-0-	543	1	9546	2	N	-0-	-0-			-0-	
12		11067	X	9555	-0-	-0-	-1512	-0-	-0-	537	1	9018	2	N	-0-	-0-			-0-	
01		10664	X	9744	-0-	-0-	-920	-0-	-0-	569	1	9175	2	N	-0-	-0-			-0-	
02		9464	X	8574	-0-	-0-	-890	-0-	-0-	459	1	8115	2	N	-0-	-0-			-0-	
03		10416	X	9442	-0-	-0-	-974	-0-	-0-	510	1	8932	2	N	-0-	-0-			-0-	

WHITAKER										WELL #:		1		RRCID -> 182433		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531		
10		1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1655	2	N	-0-	-0-			50	
11		1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1510	2	N	-0-	-0-			50	
12		1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	N	-0-	-0-			50	
01		1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1655	2	N	-0-	-0-			50	
02		1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1493	2	N	-0-	-0-			50	
*03		1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1723	2	N	-0-	-0-			50	

AULTMAN GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 182564		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		89	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		89	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		89	
01		147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-	-0-			89	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		89	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		89	

AULTMAN GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272		
10		279	N	224	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	23	1	201	2	N	-0-	-0-			26	
11		549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	-0-	-0-			26	
12		217	N	170	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	22	1	148	2	N	-0-	-0-			26	
01		217	N	193	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	20	1	173	2	N	-0-	-0-			26	
02		504	N	57	-0-	-0-	-447	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-	-0-			26	
03		155	N	135	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-	-0-			26	

EMMONS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929		
10		2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	2155	2	N	-0-	-0-			-0-	
11		3000	N	5076	-0-	-0-	2076	-0-	-0-	658	1	4418	2	N	-0-	-0-			-0-	
12		3100	N	4589	-0-	-0-	1489	-0-	-0-	572	1	4017	2	N	-0-	-0-			-0-	
01		3100	N	3745	-0-	-0-	645	-0-	-0-	478	1	3267	2	N	-0-	-0-			-0-	
02		6914	X	2704	-0-	-0-	-4210	-0-	-0-	316	1	2388	2	N	-0-	-0-			-0-	
*03		2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	2303	2	N	-0-	-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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	163	1	1427	2	N	-0-						1	
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	197	1	1616	2	N	-0-						1	
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	265	1	1789	2	N	-0-						1	
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	250	1	2152	2	N	-0-						1	
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	223	1	1594	2	N	-0-						1	
*03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	177	1	1656	2	N	-0-						1	
EMMONS UNIT																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 187341																		
COMPL. DATE 01/18/2002																		
TOTAL DEPTH 12845																		
PERF.12634 - 12644																		
10	2294 N	2216	-0-	-78	-0-	288	1	1928	2	N	-0-						-0-	
11	2190 N	1929	-0-	-261	-0-	250	1	1679	2	N	-0-						-0-	
12	2666 N	2250	-0-	-416	-0-	281	1	1969	2	N	-0-						-0-	
01	2201 N	2151	-0-	-50	-0-	275	1	1876	2	N	-0-						-0-	
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	260	1	1964	2	N	-0-						-0-	
03	2263 N	2259	-0-	-4	-0-	279	1	1980	2	N	-0-						-0-	
EMMONS UNIT																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 189406																		
COMPL. DATE 05/27/2002																		
TOTAL DEPTH 12900																		
PERF.12627 - 12720																		
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	181	1	1211	2	N	-0-						-0-	
11	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	164	1	1102	2	N	-0-						-0-	
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	197	1	1386	2	N	-0-						-0-	
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	204	1	1393	2	N	-0-						-0-	
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	150	1	1132	2	N	-0-						-0-	
03	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	163	1	1162	2	N	-0-						-0-	
EMMONS UNIT																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 190912																		
COMPL. DATE 08/20/2002																		
TOTAL DEPTH 12800																		
PERF.12424 - 12583																		
10	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	163	1	1088	2	N	-0-						12	
11	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	145	1	972	2	N	-0-						12	
12	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	133	1	932	2	N	-0-						12	
01	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	132	1	905	2	N	-0-						12	
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	N	-0-						12	
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	156	1	1106	2	N	-0-						12	
AULTMAN GAS UNIT																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 190935																		
COMPL. DATE 08/22/2002																		
TOTAL DEPTH 12452																		
PERF.12182 - 12277																		
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	158	1	1386	2	N	-0-						12	
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	155	1	1275	2	N	-0-						12	
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	161	1	1090	2	N	-0-						12	
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	190	1	1640	2	N	-0-						12	
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	178	1	1269	2	N	-0-						12	
*03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	149	1	1394	2	N	-0-						12	
EMMONS UNIT																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 191620																		
COMPL. DATE 10/20/2002																		
TOTAL DEPTH 12770																		
PERF.12557 - 12567																		
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	335	1	2237	2	N	-0-						-0-	
11	2490 N	1435	-0-	-1055	-0-	186	1	1249	2	N	-0-						-0-	
12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	359	1	2522	2	N	-0-						-0-	
01	2573 N	2382	-0-	-191	-0-	304	1	2078	2	N	-0-						-0-	
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	273	1	2067	2	N	-0-						-0-	
03	2573 N	2247	-0-	-326	-0-	277	1	1970	2	N	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.// 120027											
PILLANS				WELL #: 2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11674 - 11752			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-			66	
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	1			67	
						1	9								
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-			67	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	2	N	-0-			67	
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	28	1	185	2	N	-0-			67	
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	N	-0-			67	

EMMONS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865		PERF.12538 - 12654			
10	2108 N	1381	-0-	-727	-0-	180	1	1201	2	N	-0-			-0-	
11	2040 N	317	-0-	-1723	-0-	41	1	276	2	N	-0-			-0-	
12	2263 N	1587	-0-	-676	-0-	198	1	1389	2	N	-0-			-0-	
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	292	1	1994	2	N	-0-			-0-	
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	251	1	1898	2	N	-0-			-0-	
*03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	304	1	2161	2	N	-0-			-0-	

AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12184 - 12194			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			40	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			40	
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-			40	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
*03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	229	1	2142	2	N	-0-			40	

EMMONS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12471 - 12596			
10	1271 X	820	-0-	-451	-0-	107	1	713	2	N	-0-			-0-	
11	750 X	511	-0-	-239	-0-	66	1	445	2	N	-0-			-0-	
12	1953 N	466	-0-	-1487	-0-	58	1	408	2	N	-0-			-0-	
01	806 N	799	-0-	-7	-0-	102	1	697	2	N	-0-			-0-	
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	N	-0-			-0-	
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	158	1	1121	2	N	-0-			-0-	

EMMONS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12605 - 12615			
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	269	1	1798	2	N	-0-			-0-	
11	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	237	1	1590	2	N	-0-			-0-	
12	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	220	1	1545	2	N	-0-			-0-	
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	267	1	1822	2	N	-0-			-0-	
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	224	1	1695	2	N	-0-			-0-	
*03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	245	1	1743	2	N	-0-			-0-	

AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12240 - 12254			
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1020	2	N	-0-			3	
11	1290 N	678	-0-	-612	-0-	74	1	604	2	N	-0-			3	
12	1333 N	4	-0-	-1329	-0-	1	1	3	2	N	-0-			3	
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			3	
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			3	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			3	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										//CONT.// 120027									
EMMONS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12596 - 12606	
M	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		
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	262	1	1752	2	N	-0-					-0-		
11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	308	1	2069	2	N	-0-					-0-		
12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	268	1	1880	2	N	-0-					-0-		
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	281	1	1921	2	N	-0-					-0-		
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	257	1	1946	2	N	-0-					-0-		
*03		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	261	1	1853	2	N	-0-					-0-		
EMMONS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12568 - 12654	
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	93	1	624	2	N	-0-					-0-		
11		660 N	656	-0-	-4	-0-	85	1	571	2	N	-0-					-0-		
12		837 N	831	-0-	-6	-0-	104	1	727	2	N	-0-					-0-		
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	113	1	774	2	N	-0-					-0-		
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	87	1	656	2	N	-0-					-0-		
03		837 N	713	-0-	-124	-0-	88	1	625	2	N	-0-					-0-		
EMMONS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12548 - 12558	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12232 - 12242	
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	N	-0-					3		
11		1020 N	938	-0-	-82	-0-	102	1	836	2	N	-0-					3		
12		1054 N	875	-0-	-179	-0-	113	1	762	2	N	-0-					3		
01		1054 N	991	-0-	-63	-0-	103	1	888	2	N	-0-					3		
02		868 N	800	-0-	-68	-0-	98	1	702	2	N	-0-					3		
*03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	114	1	1069	2	N	-0-					3		
EMMONS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12562 - 12572	
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	212	1	1418	2	N	-0-					-0-		
11		1560 N	1365	-0-	-195	-0-	177	1	1188	2	N	-0-					-0-		
12		1550 N	1357	-0-	-193	-0-	169	1	1188	2	N	-0-					-0-		
01		1643 N	1416	-0-	-227	-0-	181	1	1235	2	N	-0-					-0-		
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	173	1	1305	2	N	-0-					-0-		
*03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	206	1	1462	2	N	-0-					-0-		
EMMONS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12676 - 12686	
10		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	345	1	2304	2	N	-0-					-0-		
11		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	334	1	2243	2	N	-0-					-0-		
12		1922 N	1438	-0-	-484	-0-	179	1	1259	2	N	-0-					-0-		
01		2542 N	562	-0-	-1980	-0-	72	1	490	2	N	-0-					-0-		
02		2296 N	1803	-0-	-493	-0-	211	1	1592	2	N	-0-					-0-		
*03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	236	1	1678	2	N	-0-					-0-		
EMMONS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12656 - 12666	
10		2356 N	2033	-0-	-323	-0-	264	1	1769	2	N	-0-					-0-		
11		2340 N	2094	-0-	-246	-0-	272	1	1822	2	N	-0-					-0-		
12		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	310	1	2178	2	N	-0-					-0-		
01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	293	1	2001	2	N	-0-					-0-		
02		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	278	1	2103	2	N	-0-					-0-		
*03		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	350	1	2490	2	N	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
EMMONS UNIT																
WELL #: 14																
RRCID -> 201350																
COMPL. DATE 03/05/2004																
TOTAL DEPTH 12750																
PERF.12546 - 12598																
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
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	165	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	141	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	141	1	990	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	161	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	132	1	996	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	976	-0-	-140	-0-	120	1	856	2	N	-0-					-0-
EMMONS UNIT																
WELL #: 18																
RRCID -> 201830																
COMPL. DATE 04/05/2004																
TOTAL DEPTH 12855																
PERF.12660 - 12670																
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	70	1	465	2	N	-0-					-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	85	1	568	2	N	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	2	N	-0-					-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	100	1	682	2	N	-0-					-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	75	1	570	2	N	-0-					-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	89	1	632	2	N	-0-					-0-
PILLANS																
WELL #: 3																
RRCID -> 204411																
COMPL. DATE 06/14/2004																
TOTAL DEPTH 11830																
PERF.11482 - 11641																
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	299	1	2034	2	N	1					95
						1	9									
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	259	1	2155	2	N	4					99
						4	9									
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	257	1	1931	2	N	-0-					99
01	2325 N	1369	-0-	-956	-0-	183	1	1180	2	N	5					104
						6	9									
02	2268 N	1791	-0-	-477	-0-	237	1	1554	2	N	-0-					104
03	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	274	1	1869	2	N	-0-					104
AULTMAN GAS UNIT																
WELL #: 8																
RRCID -> 206063																
COMPL. DATE 11/01/2004																
TOTAL DEPTH 12500																
PERF.12260 - 12272																
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-					3
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	N	-0-					3
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	105	1	709	2	N	-0-					3
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	106	1	909	2	N	-0-					3
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	90	1	643	2	N	-0-					3
03	589 N	476	-0-	-113	-0-	46	1	430	2	N	-0-					3
AULTMAN GAS UNIT																
WELL #: 9																
RRCID -> 207234																
COMPL. DATE 12/03/2004																
TOTAL DEPTH 12580																
PERF.12270 - 12346																
10	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	112	1	982	2	N	-0-					20
11	1200 N	931	-0-	-269	-0-	101	1	830	2	N	-0-					20
12	1240 N	881	-0-	-359	-0-	114	1	767	2	N	-0-					20
01	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	113	1	969	2	N	-0-					20
02	868 N	823	-0-	-45	-0-	101	1	722	2	N	-0-					20
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	96	1	898	2	N	-0-					20
FOLK																
WELL #: 3																
RRCID -> 210634																
COMPL. DATE 04/24/2005																
TOTAL DEPTH 12515																
PERF.12028 - 12363																
10	3100 N	7027	-0-	3927	17773	368	1	6659	2	N	-0-					-0-
11	22791 X	5018	-0-	-17773	-0-	270	1	4748	2	N	-0-					-0-
12	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	262	1	4393	2	N	-0-					-0-
01	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	282	1	4554	2	N	-0-					-0-
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	192	1	3388	2	N	-0-					-0-
*03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	199	1	3477	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.// 120027																
PILLANS				WELL #: 6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005					TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596							
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
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					25
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
PILLANS				WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005					TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671							
10		49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					77
11		39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					77
12		62	N	43	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					77
01		62	N	43	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					77
02		38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					77
*03		70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					77
PILLANS				WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005					TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646							
10		5053	X	5016	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	643	1	4371	2	N	2					160
										2	9									
11		5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	4493	2	N	8					168
										9	9									
12		5053	X	4660	-0-	-0-	-393	-0-	-0-	548	1	4112	2	N	-0-					168
01		5053	X	4694	-0-	-0-	-359	-0-	-0-	630	1	4064	2	N	-0-					168
02		4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	4073	2	N	-0-					168
*03		5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	655	1	4474	2	N	-0-					168
FOLK GAS UNIT				WELL #: 5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007					TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286							
10		620	N	610	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
11		706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-
12		734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	N	-0-					-0-
01		707	N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-
02		672	N	611	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	33	1	578	2	N	-0-					-0-
03		744	N	572	-0-	-0-	-172	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
PILLANS				WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006					TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642							
10		124	N	70	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					84
11		120	N	69	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					84
12		62	N	45	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					84
01		173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	150	2	N	-0-					84
02		106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-					84
*03		132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-					84
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006					TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761							
10		2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	2112	2	N	-0-					19
11		2070	N	1974	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	214	1	1760	2	N	-0-					19
12		2139	N	1879	-0-	-0-	-260	-0-	-0-	242	1	1637	2	N	-0-					19
01		2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	2076	2	N	-0-					19
02		1848	N	1845	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	227	1	1618	2	N	-0-					19
*03		2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1863	2	N	-0-					19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
PILLANS														
WELL #: 12														
RRCID -> 223248														
COMPL. DATE 06/19/2006														
TOTAL DEPTH 11860														
PERF.11470 - 11668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	727	1	4943	2	N	2			49
11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	585	1	4863	2	N	9			58
12	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	792	1	5940	2	N	-0-			58
01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	679	1	4379	2	N	-0-			58
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	657	1	4313	2	N	4			62
*03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	693	1	4738	2	N	-0-			62
FOLK GAS UNIT														
WELL #: 6H														
RRCID -> 241716														
COMPL. DATE 07/31/2008														
TOTAL DEPTH 16360														
PERF.12713 - 0														
10	9827 X	8960	-0-	-867	-0-	469	1	8491	2	N	-0-			-0-
11	9000 X	8009	-0-	-991	-0-	431	1	7578	2	N	-0-			-0-
12	9331 X	7868	-0-	-1463	-0-	442	1	7426	2	N	-0-			-0-
01	9331 X	6615	-0-	-2716	-0-	386	1	6229	2	N	-0-			-0-
02	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	502	1	8878	2	N	-0-			-0-
*03	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	525	1	9194	2	N	-0-			-0-
FOLK GAS UNIT														
WELL #: 9H														
RRCID -> 256509														
COMPL. DATE 01/28/2010														
TOTAL DEPTH 12301														
PERF.13064 - 15320														
10	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	746	1	13497	2	N	-0-			-0-
11	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	641	1	11265	2	N	-0-			-0-
12	11284 X	11137	-0-	-147	-0-	626	1	10511	2	N	-0-			-0-
01	11625 X	9794	-0-	-1831	-0-	572	1	9222	2	N	-0-			-0-
02	10500 X	9358	-0-	-1142	-0-	501	1	8857	2	N	-0-			-0-
03	11625 X	10534	-0-	-1091	-0-	569	1	9965	2	N	-0-			-0-
FOLK GAS UNIT														
WELL #: 8H														
RRCID -> 257488														
COMPL. DATE 06/30/2010														
TOTAL DEPTH 12503														
PERF.12495 - 15695														
10	5425 X	1440	-0-	-3985	-0-	75	1	1365	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	1961	-0-	-3289	-0-	106	1	1855	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	2274	-0-	-1818	-0-	128	1	2146	2	N	-0-			-0-
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	236	1	3799	2	N	-0-			-0-
02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	262	1	4626	2	N	-0-			-0-
*03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	218	1	3816	2	N	-0-			-0-
FOLK GAS UNIT														
WELL #: 10H														
RRCID -> 259726														
COMPL. DATE 07/24/2010														
TOTAL DEPTH 12408														
PERF.12754 - 15125														
10	7471 X	5626	-0-	-1845	-0-	295	1	5331	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	5484	-0-	-1596	-0-	295	1	5189	2	N	-0-			-0-
12	7316 X	6418	-0-	-898	-0-	361	1	6057	2	N	-0-			-0-
01	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	443	1	7147	2	N	-0-			-0-
02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	293	1	5188	2	N	-0-			-0-
*03	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	369	1	6464	2	N	-0-			-0-
JACK RUSSELL OIL, LLC														
NEAL, CE JR GUI														
WELL #: 1														
RRCID -> 109258														
COMPL. DATE 12/09/1983														
TOTAL DEPTH 13015														
PERF.12697 - 12945														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT.//		428008											
HILL "B"										WELL #:		1		RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 14375		PERF.12988 - 13445			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
HILL RANCH GAS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 182290		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11688 - 11910			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
WEBB										WELL #:		1		RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11290 - 11397			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT			-0-
HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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														
10	1798 X	1478	-0-	-320	-0-	1478	1			N	-0-			16
11	1740 X	725	-0-	-1015	-0-	725	1			N	-0-			16
12	1798 X	1429	-0-	-369	-0-	1429	1			N	-0-			16
01	1519 X	1191	-0-	-328	-0-	1191	1			N	-0-			16
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	1			N	-0-			16
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			16
HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	1			N	-0-			6
11	1230 X	957	-0-	-273	-0-	957	1			N	-0-			6
12	1271 X	725	-0-	-546	-0-	725	1			N	-0-			6
01	1364 X	452	-0-	-912	-0-	452	1			N	-0-			6
*02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	1			N	-0-			6
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			6
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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														
10	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1699	1			N	-0-			-0-
11	1680 X	1663	-0-	-17	-0-	1663	1			N	-0-			-0-
12	1736 X	693	-0-	-1043	-0-	693	1			N	-0-			-0-
01	1705 X	1688	-0-	-17	-0-	1688	1			N	-0-			-0-
*02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	1			N	-0-			-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831														
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2763	1	6	9	N	5			120
11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2120	1	4	9	N	4			124
12	2108 X	923	-0-	-1185	-0-	922	1	1	9	N	1			125
01	2759 X	1889	-0-	-870	-0-	1883	1	6	9	N	5			130
*02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	1	18	9	N	16			146
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			146
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232														
10	1054 N	626	-0-	-428	-0-	626	3			N	-0-			-0-
11	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-			-0-
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-			-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-			-0-
02	840 N	193	-0-	-647	-0-	193	3			N	-0-			-0-
03	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-			-0-
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358														
10	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
11	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
*03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP												NON-ASSOCIATED				CUMULATIVE			
HILL "C"												WELL #: 1				RRCID -> 178890			
												COMPL. DATE 01/20/2000				TOTAL DEPTH 13100			
												PERF.12301 - 12821							
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	BALANCE
10		527	N	475	-0-	-52	-0-			43	1	432	3	N		-0-			-0-
11		480	N	373	-0-	-107	-0-			2	1	371	3	N		-0-			-0-
12		496	N	402	-0-	-94	-0-			402	3			N		-0-			-0-
01		465	N	433	-0-	-32	-0-			72	1	361	3	N		-0-			-0-
02		336	N	307	-0-	-29	-0-			71	1	236	3	N		-0-			-0-
03		403	N	266	-0-	-137	-0-			50	1	216	3	N		-0-			-0-
BROWN "A"																			
												WELL #: 1				RRCID -> 180523			
												COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 12980			
												PERF.12304 - 12808							
10		2018	N	2018	-0-	-0-	-0-			183	1	1835	3	N		-0-			-0-
11		1980	N	1723	-0-	-257	-0-			10	1	1713	3	N		-0-			-0-
12		1922	N	1922	-0-	-0-	-0-			2	1	1920	3	N		-0-			-0-
01		2015	N	1958	-0-	-57	-0-			326	1	1632	3	N		-0-			-0-
02		1596	N	1389	-0-	-207	-0-			320	1	1069	3	N		-0-			-0-
03		1922	N	953	-0-	-969	-0-			179	1	774	3	N		-0-			-0-
ANDERSON TRUST "A"																			
												WELL #: 1				RRCID -> 184927			
												COMPL. DATE 07/31/2001				TOTAL DEPTH 13100			
												PERF.12816 - 12888							
10		3844	X	3676	-0-	-168	-0-			3676	3			Y		-0-			44
11		3540	X	3124	-0-	-416	-0-			3124	3			Y		-0-			44
12		3658	X	3323	-0-	-335	-0-			3323	3			Y		-0-			44
01		3689	X	3261	-0-	-428	-0-			3261	3			Y		-0-			44
02		2940	X	2906	-0-	-34	-0-			2906	3			Y		-0-			44
03		3255	X	3065	-0-	-190	-0-			3065	3			Y		-0-			44
HANCOCK "W"																			
												WELL #: 2				RRCID -> 185952			
												COMPL. DATE 10/12/2001				TOTAL DEPTH 12495			
												PERF.12240 - 12360							
10		2322	N	2322	-0-	-0-	-0-			2322	3			N		-0-			-0-
11		2204	N	2204	-0-	-0-	-0-			2204	3			N		-0-			-0-
12		2048	N	2048	-0-	-0-	-0-			2048	3			N		-0-			-0-
01		2325	N	1689	-0-	-636	-0-			1689	3			N		-0-			-0-
02		2044	N	1851	-0-	-193	-0-			1851	3			N		-0-			-0-
*03		2219	N	2219	-0-	-0-	-0-			2219	3			N		-0-			-0-
MANAHAN "B"																			
												WELL #: 2				RRCID -> 186089			
												COMPL. DATE 10/05/2001				TOTAL DEPTH 12400			
												PERF.12015 - 12288							
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
03		0	N	-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							
10		2852	N	2435	-0-	-417	-0-			2435	3			Y		-0-			19
11		2328	N	2328	-0-	-0-	-0-			2328	3			Y		-0-			19
12		2682	N	2682	-0-	-0-	-0-			2682	3			Y		-0-			19
01		2690	N	2690	-0-	-0-	-0-			2690	3			Y		-0-			19
02		2470	N	2470	-0-	-0-	-0-			2470	3			Y		-0-			19
03		2697	N	2065	-0-	-632	-0-			2065	3			Y		-0-			19
TERRY "A"																			
												WELL #: 1				RRCID -> 187347			
												COMPL. DATE 08/23/2001				TOTAL DEPTH 12710			
												PERF.12472 - 12532							
10		1472	N	1472	-0-	-0-	-0-			1472	3			Y		-0-			-0-
11		1395	N	1395	-0-	-0-	-0-			1395	3			Y		-0-			-0-
12		1395	N	1395	-0-	-0-	-0-			1395	3			Y		-0-			-0-
01		1333	N	1285	-0-	-48	-0-			1285	3			Y		-0-			-0-
02		1316	N	1206	-0-	-110	-0-			1206	3			Y		-0-			-0-
03		1395	N	1238	-0-	-157	-0-			1238	3			Y		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445														
MCADAMS "B"				WELL #:	1	RRCID -> 187920		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL	DEPTH 13460	PERF.13008 - 13086							
M 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
10	3813	X	139	-0-	-3674	-0-			139	3			Y	-0-					76
11	3690	X	2022	-0-	-1668	-0-			2022	3			Y	-0-					76
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-			3224	3			Y	-0-					76
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-			3715	3			Y	-0-					76
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-			3891	3	1	9	Y	1	1	1			76
*03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-			4318	3			Y	-0-					76
TERRY "B"				WELL #:	1	RRCID -> 187990		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12782 - 13293							
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-			1204	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-			1095	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-			1138	3			N	-0-					-0-
01	992	N	975	-0-	-17	-0-			975	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-			996	3			N	-0-					-0-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-			1011	3			N	-0-					-0-
TERRY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL	DEPTH 12880	PERF.12585 - 12718							
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-			1995	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1935	-0-	-15	-0-			1935	3			Y	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-			2021	3			Y	-0-					-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-			2016	3			Y	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-			1815	3			Y	-0-					-0-
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-			2012	3			Y	-0-					-0-
HILL "G"				WELL #:	1	RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL	DEPTH 12525	PERF.12060 - 12314							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	5	5			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	5	5			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	5	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
HILL "C"				WELL #:	2	RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12550 - 12804							
10	527	N	491	-0-	-36	-0-			45	1	446	3	N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-			2	1	396	3	N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-			425	3			N	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-			79	1	396	3	N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-			75	1	249	3	N	-0-					-0-
03	434	N	285	-0-	-149	-0-			54	1	231	3	N	-0-					-0-
TERRY "C"				WELL #:	1	RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL	DEPTH 12825	PERF.12414 - 12569							
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-			705	3			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-			716	3			Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-			654	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	328	-0-	-199	-0-			328	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	485	-0-	-187	-0-			485	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	403	-0-	-248	-0-			403	3			Y	-0-					-0-
TERRY "C"				WELL #:	2	RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL	DEPTH 12756	PERF.12354 - 12565							
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-			2078	3			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-			1695	3			Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-			1471	3			Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-			609	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-			1764	3			Y	-0-					-0-
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-			1751	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
ANDERSON TRUST "A"																			
WELL #: 4										RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12696 - 12832			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
10		310 N	67	-0-	-243	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-			
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-			
12		93 N	36	-0-	-57	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-			
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-			
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-			
*03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-			

HANCOCK "W"										WELL #: 3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12000 - 12330	
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			-0-			
11		1800 N	1653	-0-	-147	-0-	-0-	1653	3			N	-0-			-0-			
12		1736 N	1615	-0-	-121	-0-	-0-	1615	3			N	-0-			-0-			
01		1767 N	1669	-0-	-98	-0-	-0-	1669	3			N	-0-			-0-			
02		1540 N	1514	-0-	-26	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			-0-			
03		1612 N	1517	-0-	-95	-0-	-0-	1517	3			N	-0-			-0-			

ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 3		RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12646 - 12767	
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-			-0-			
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-			-0-			
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-			-0-			
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-			-0-			
02		1540 N	1536	-0-	-4	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-			-0-			
*03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-			-0-			

MCADAMS "B"										WELL #: 4L		RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11990 - 12236	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-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	
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-			
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-			
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-			
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-			
02		280 N	123	-0-	-157	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-			
03		403 N	159	-0-	-244	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-			

TERRY "A"										WELL #: 5		RRCID -> 190624		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12426 - 12635	
10		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-			-0-			
11		3000 N	3176	-0-	176	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-			-0-			
12		2648 N	2472	-0-	-176	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-			-0-			
01		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-			-0-			
02		2436 X	2063	-0-	-373	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-			-0-			
03		2697 X	2252	-0-	-445	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-			-0-			

MCADAMS "B"										WELL #: 2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13145 - 13250	
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			47			
11		180 N	37	-0-	-143	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			47			
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			47			
01		279 N	130	-0-	-149	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			47			
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			47			
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			47			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
HANCOCK " W "										WELL #: 4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12006 - 12286	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-			2314 3			N	-0-					-0-	
11		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-			2385 3			N	-0-					-0-	
12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-			2381 3			N	-0-					-0-	
01		2325 N	2037	-0-	-288	-0-			2037 3			N	-0-					-0-	
02		2240 N	1281	-0-	-959	-0-			1281 3			N	-0-					-0-	
*03		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-			2454 3			N	-0-					-0-	
MANAHAN "B"										WELL #: 3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393		PERF.11991 - 12210	
10		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-			3185 3			N	-0-					-0-	
11		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-			3246 3			N	-0-					-0-	
12		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-			3379 3			N	-0-					-0-	
01		2604 X	2579	-0-	-25	-0-			2579 3			N	-0-					-0-	
02		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-			3126 3	1	9	N	1			1	1	-0-	
*03		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-			3249 3			N	-0-					-0-	
HANCOCK "W"										WELL #: 5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12000 - 12330	
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-			1749 3			N	-0-					-0-	
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-			1689 3			N	-0-					-0-	
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-			1736 3			N	-0-					-0-	
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-			1814 3			N	-0-					-0-	
02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-			1627 3			N	-0-					-0-	
03		1736 N	1304	-0-	-432	-0-			1304 3			N	-0-					-0-	
MANAHAN "B"										WELL #: 5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405		PERF.11992 - 12270	
10		5735 X	4976	-0-	-759	-0-			4975 3	1	9	N	1			1	1	-0-	
11		5400 X	5098	-0-	-302	-0-			5098 3			N	-0-					-0-	
12		5146 X	5037	-0-	-109	-0-			5037 3			N	-0-					-0-	
01		5084 X	3641	-0-	-1443	-0-			3641 3			N	-0-					-0-	
02		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-			5158 3	2	9	N	2			2	1	-0-	
*03		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-			5495 3			N	-0-					-0-	
FRYER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12386 - 12512	
10		1767 N	1764	-0-	-3	-0-			1764 3			N	-0-					-0-	
11		1770 N	1645	-0-	-125	-0-			1645 3			N	-0-					-0-	
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-			1764 3			N	-0-					-0-	
01		1767 N	1740	-0-	-27	-0-			1740 3			N	-0-					-0-	
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-			1584 3			N	-0-					-0-	
03		1767 N	1722	-0-	-45	-0-			1722 3			N	-0-					-0-	
MANAHAN "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12182 - 12340	
10		3503 X	3226	-0-	-277	-0-			3226 3			N	-0-					-0-	
11		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-			3376 3			N	-0-					-0-	
12		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-			3311 3			N	-0-					-0-	
01		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-			3352 3			N	-0-					-0-	
02		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-			3406 3	1	9	N	1			1	1	-0-	
*03		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-			3831 3			N	-0-					-0-	
MANAHAN "B"										WELL #: 6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12038 - 12280	
10		1612 N	1540	-0-	-72	-0-			1540 3			N	-0-					-0-	
11		1530 N	1470	-0-	-60	-0-			1470 3			N	-0-					-0-	
12		1519 N	1494	-0-	-25	-0-			1494 3			N	-0-					-0-	
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-			1598 3			N	-0-					-0-	
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-			1464 3			N	-0-					-0-	
*03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-			1579 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 #:		7	RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL	DEPTH 12530	PERF.12044 - 12326					
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
10		1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3					N	-0-			-0-
11		1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3					N	-0-			-0-
12		2635	N	1645	-0-	-990	-0-	1645	3					N	-0-			-0-
01		1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1021	3					N	-0-			-0-
02		1456	N	857	-0-	-599	-0-	857	3					N	-0-			-0-
*03		1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3					N	-0-			-0-

MANAHAN "B"				WELL #:		9	RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL	DEPTH 12460	PERF.12190 - 12224					
10		407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3					N	-0-			-0-
11		461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3					N	-0-			-0-
12		527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3					N	-0-			-0-
01		403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3					N	-0-			-0-
02		420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3					N	-0-			-0-
03		372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3					N	-0-			-0-

TERRY "A"				WELL #:		4	RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL	DEPTH 12780	PERF.12412 - 12619					
10		3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	3					N	-0-			-0-
11		2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3					N	-0-			-0-
12		2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3					N	-0-			-0-
01		2790	X	1966	-0-	-824	-0-	1966	3					N	-0-			-0-
02		2520	N	1764	-0-	-756	-0-	1764	3					N	-0-			-0-
*03		2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3					N	-0-			-0-

FRYER "A"				WELL #:		2	RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL	DEPTH 12630	PERF.11920 - 12350					
10		4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3					N	-0-			-0-
11		4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3					N	-0-			-0-
12		4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3					N	-0-			-0-
01		4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3					N	-0-			-0-
02		3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3517	3	1	9	1	1	N	-1	1	1	-0-
*03		3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3					N	-0-			-0-

WHEELER, JOE				WELL #:		1H	RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL	DEPTH 12033	PERF.11228 - 12458					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC				501480														
HILL, F. E. COMPANY				WELL #:		1	RRCID -> 101646		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL	DEPTH 12665	PERF.11150 - 11184					
10		1581	N	1319	-0-	-262	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					1
11		1500	N	1085	-0-	-415	-0-	53	1	1032	2	Y	-0-					1
12		1488	N	928	-0-	-560	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					1
01		1333	N	1040	-0-	-293	-0-	55	1	985	2	Y	-0-					1
02		872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					1
*03		950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	-0-					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, LLC				//CONT.//	501480										
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	102005	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12414	- 12572	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-		13 1	250	2	Y	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15	2	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-		2 1	33	2	Y	-0-			-0-
*03		542 N	542	-0-	-0-	-0-		29 1	513	2	Y	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12379	- 12617	
10		62 N	29	-0-	-33	-0-		1 1	28	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-		2 1	38	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON ZA GU1				WELL #:	1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12228	- 12251	
10		4371 X	3800	-0-	-571	-0-		186 1	3614	2	Y	-0-			7
11		4200 X	2646	-0-	-1554	-0-		130 1	2516	2	Y	-0-			7
12		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			7
01		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
EMMONS MG GUI				WELL #:	1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12088	- 12195	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1				WELL #:	1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12286	- 12653	
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		59 1	1141	2	Y	-0-			21
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		66 1	1273	2	Y	-0-			21
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		70 1	1289	2	Y	38			59
								42 9							
01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		85 1	1511	2	Y	23			82
								25 9							
02		1000 N	1308	-0-	308	308		69 1	1239	2	Y	-0-			82
*03		1771 N	1463	-0-	-308	-0-		78 1	1385	2	Y	-0-			82
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	1	RRCID ->	109982	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12560	- 12829	
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		65 1	1265	2	Y	-0-			-0-
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		58 1	1133	2	Y	-0-			-0-
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		69 1	1275	2	Y	-0-			-0-
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		66 1	1173	2	Y	-0-			-0-
02		1000 N	1061	-0-	61	61		56 1	1005	2	Y	-0-			-0-
*03		1110 N	1049	-0-	-61	-0-		56 1	993	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817												
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
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	91	1	1770	2	Y	-0-	-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	Y	-0-	-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	2	Y	-0-	-0-
01	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	91	1	1623	2	Y	-0-	-0-
02	1000 N	1645	-0-	645	645	87	1	1558	2	Y	-0-	-0-
*03	2488 N	1843	-0-	-645	-0-	98	1	1745	2	Y	-0-	-0-
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600												
10	T. A.	137	-0-	137	598	7	1	130	2	Y	-0-	-0-
11	717 X	119	-0-	-598	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-	-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	-0-
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160												
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-	-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-	-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	-0-
PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734												
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-	-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	35	1	629	2	Y	-0-	-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	Y	-0-	-0-
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872												
10	T. A.	474	-0-	474	1546	23	1	451	2	Y	-0-	-0-
11	1993 X	447	-0-	-1546	-0-	22	1	425	2	Y	-0-	-0-
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836												
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-	-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-	-0-
12	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-	-0-
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	59	1	1051	2	Y	-0-	-0-
02	1000 N	1019	-0-	19	19	54	1	965	2	Y	-0-	-0-
*03	1162 N	1143	-0-	-19	-0-	61	1	1082	2	Y	-0-	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726												
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	15	1	291	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	14	1	263	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	2	Y	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	-0-
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-	18
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-	18
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-	18
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	19	1	338	2	Y	-0-	18
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-	18
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-	18
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550												
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	9602	-0-	6602	6602	471	1	9131	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	15999	-0-	12899	19501	822	1	15177	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	12868	-0-	9768	29269	686	1	12182	2	Y	-0-	-0-
02	39066 X	9797	-0-	-29269	-0-	519	1	9278	2	Y	-0-	-0-
*03	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	482	1	8560	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												
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-	-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	82	1	1594	2	Y	-0-	-0-
12	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	85	1	1566	2	Y	-0-	-0-
01	1829 N	1633	-0-	-196	-0-	87	1	1546	2	Y	-0-	-0-
02	1000 N	1339	-0-	339	339	71	1	1268	2	Y	-0-	-0-
*03	1968 N	1629	-0-	-339	-0-	87	1	1542	2	Y	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512												
10	558 N	495	-0-	-63	-0-	24	1	471	2	Y	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	24	1	449	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	2	Y	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-	-0-
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	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												
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-	-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-	-0-
CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590												
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-	-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-	-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	Y	-0-	-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	72	1	1279	2	Y	-0-	-0-
02	1000 N	1178	-0-	178	178	62	1	1116	2	Y	-0-	-0-
*03	1424 N	1246	-0-	-178	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872												
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	18
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-	18
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480											
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773											
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
10	1953 N	1478	-0-	-475	-0-	72 1	1406 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1890 N	1589	-0-	-301	-0-	78 1	1511 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	94 1	1728 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	97 1	1723 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31 1	547 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62 1	1100 2	Y	-0-	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638											
10	3286 X	2252	-0-	-1034	-0-	110 1	2142 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3180 X	1944	-0-	-1236	-0-	95 1	1849 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	1790	-0-	-1434	-0-	92 1	1698 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2883 X	1794	-0-	-1089	-0-	96 1	1698 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	102 1	1830 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	119 1	2124 2	Y	-0-	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624											
10	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	55 1	1076 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	983	-0-	-97	-0-	48 1	935 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	53 1	977 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	57 1	1013 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	48 1	857 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27 1	479 2	Y	-0-	-0-	-0-
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534											
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	220 1	4276 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	192 1	3727 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	221 1	4072 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	212 1	3760 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	182 1	3256 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	122 1	2169 2	Y	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702													
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
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	62	1	1207	2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	64	1	1187	2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	66	1	1166	2	Y	-0-		-0-
02	1000 N	1108	-0-	108	108	59	1	1049	2	Y	-0-		-0-
*03	1318 N	1210	-0-	-108	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-		-0-
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814													
10	4929 X	4096	-0-	-833	-0-	200	1	3896	2	Y	-0-		-0-
11	4770 X	3864	-0-	-906	-0-	189	1	3675	2	Y	-0-		-0-
12	4557 X	3675	-0-	-882	-0-	189	1	3486	2	Y	-0-		-0-
01	4464 X	3588	-0-	-876	-0-	191	1	3397	2	Y	-0-		-0-
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	140	1	2505	2	Y	-0-		-0-
*03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	162	1	2872	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													
10	2511 X	1891	-0-	-620	-0-	93	1	1798	2	Y	-0-		38
11	2430 X	1654	-0-	-776	-0-	81	1	1573	2	Y	-0-		38
12	2511 X	1538	-0-	-973	-0-	79	1	1459	2	Y	-0-		38
01	2418 X	1289	-0-	-1129	-0-	69	1	1220	2	Y	-0-		38
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	2	Y	-0-		38
*03	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	68	1	1204	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													
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-		-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-		-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-		-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-		-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549													
10	5890 X	5188	-0-	-702	-0-	254	1	4934	2	Y	-0-		-0-
11	5850 X	5731	-0-	-119	-0-	281	1	5450	2	Y	-0-		-0-
12	6045 X	5281	-0-	-764	-0-	271	1	5010	2	Y	-0-		-0-
01	6045 X	5263	-0-	-782	-0-	281	1	4982	2	Y	-0-		-0-
02	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	261	1	4668	2	Y	-0-		-0-
*03	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	288	1	5124	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													
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	N	-0-		-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	104	1	2019	2	N	-0-		-0-
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	97	1	1790	2	N	-0-		-0-
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	109	1	1930	2	N	-0-		-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	93	1	1671	2	N	-0-		-0-
*03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	N	-0-		-0-
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, LLC				//CONT.//		501480									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		4	RRCID -> 183286		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12318	- 12555	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	103 1	2000	2	N	-0-				-0-
11		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	116 1	2257	2	N	-0-				-0-
12		2511 N	2299	-0-	-212	-0-	118 1	2181	2	N	-0-				-0-
01		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	123 1	2193	2	N	-0-				-0-
02		2212 N	1692	-0-	-520	-0-	90 1	1602	2	N	-0-				-0-
03		2294 N	2008	-0-	-286	-0-	107 1	1901	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	
10		2232 N	1817	-0-	-415	-0-	89 1	1728	2	Y	-0-				-0-
11		2040 N	1635	-0-	-405	-0-	80 1	1555	2	Y	-0-				-0-
12		2046 N	1653	-0-	-393	-0-	85 1	1568	2	Y	-0-				-0-
01		1829 N	1701	-0-	-128	-0-	91 1	1610	2	Y	-0-				-0-
02		1000 N	1089	-0-	89	-0-	58 1	1031	2	Y	-0-				-0-
*03		1276 N	1187	-0-	-89	-0-	63 1	1124	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	
10		1178 N	1067	-0-	-111	-0-	52 1	1015	2	N	-0-				-0-
11		1320 N	1198	-0-	-122	-0-	59 1	1139	2	N	-0-				-0-
12		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	58 1	1065	2	N	-0-				-0-
01		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	56 1	988	2	N	-0-				-0-
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	69 1	1225	2	N	-0-				-0-
*03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	77 1	1370	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	
10		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2			Y	-0-				-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-				-0-
12		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2			Y	-0-				-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-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	
10		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	202 1	3933	2	Y	-0-				35
11		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	181 1	3508	2	Y	-0-				35
12		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	188 1	3467	2	Y	-0-				47
							13 9								
01		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	87 1	1547	2	Y	-0-				47
02		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	174 1	3111	2	Y	-0-				47
*03		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	207 1	3688	2	Y	-0-				47
S. NAN SU GAIL GU 1				WELL #:		5	RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL	DEPTH 13020	PERF.12749	- 12918	
10		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	102 1	1985	2	Y	-0-				33
11		2100 N	1978	-0-	-122	-0-	97 1	1881	2	Y	-0-				33
12		2108 N	1956	-0-	-152	-0-	101 1	1855	2	Y	-0-				33
01		2077 N	1869	-0-	-208	-0-	100 1	1769	2	Y	-0-				33
02		1000 N	1699	-0-	699	-0-	90 1	1609	2	Y	-0-				33
*03		2544 N	1845	-0-	-699	-0-	98 1	1747	2	Y	-0-				33

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952												
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
10	3999 X	1718	-0-	-2281	-0-	84 1	1634 2	Y	-0-			-0-
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	191 1	3704 2	Y	-0-			-0-
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	205 1	3791 2	Y	-0-			-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	195 1	3466 2	Y	-0-			-0-
02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	158 1	2820 2	Y	-0-			-0-
*03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	169 1	3010 2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788												
10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	52 1	1010 2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	977	-0-	-73	-0-	48 1	929 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	956	-0-	-98	-0-	49 1	907 2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	935	-0-	-119	-0-	50 1	885 2	Y	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46 1	822 2	Y	-0-			-0-
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	49 1	868 2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611												
10	1054 N	729	-0-	-325	-0-	36 1	693 2	Y	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	54 1	1054 2	Y	-0-			-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	60 1	1107 2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	56 1	998 2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1065	-0-	65	65	56 1	1009 2	Y	-0-			-0-
*03	1262 N	1197	-0-	-65	-0-	64 1	1133 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												
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	222 1	4307 2	Y	-0-			14
11	4260 X	3815	-0-	-445	-0-	187 1	3628 2	Y	-0-			14
12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	226 1	4177 2	Y	-0-			14
01	4402 X	2795	-0-	-1607	-0-	149 1	2646 2	Y	-0-			14
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	214 1	3825 2	Y	-0-			14
*03	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	242 1	4305 2	Y	-0-			14

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967												
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	269 1	5232 2	Y	-0-			12
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	188 1	3655 2	Y	-0-			12
12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	250 1	4613 2	Y	-0-			12
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	227 1	4036 2	Y	-0-			12
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	188 1	3368 2	Y	-0-			12
*03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	220 1	3915 2	Y	-0-			12

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696												
10	T. A.	2909	-0-	2909	6336	142 1	2765 2	Y	2			12
						2 9						
11	8492 X	2156	-0-	-6336	-0-	106 1	2050 2	Y	-0-			12
12	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	89 1	1645 2	Y	-0-			12
01	2697 N	1519	-0-	-1178	-0-	81 1	1438 2	Y	-0-			12
02	1988 N	1807	-0-	-181	-0-	96 1	1711 2	Y	-0-			12
*03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	136 1	2425 2	Y	1			13
						1 9						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900											
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
10	2852 N	2455	-0-	-397	-0-	120 1	2335 2	Y	-0-		-0-
11	2670 N	2393	-0-	-277	-0-	117 1	2276 2	Y	-0-		-0-
12	2604 N	2434	-0-	-170	-0-	125 1	2309 2	Y	-0-		-0-
01	2449 N	2388	-0-	-61	-0-	127 1	2261 2	Y	-0-		-0-
02	1000 N	2215	-0-	1215	1215	117 1	2098 2	Y	-0-		-0-
*03	2116 N	901	-0-	-1215	-0-	48 1	853 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											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760											
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	192 1	3722 2	Y	-0-		-0-
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	174 1	3369 2	Y	-0-		-0-
12	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	182 1	3353 2	Y	-0-		-0-
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	201 1	3565 2	Y	-0-		-0-
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	180 1	3226 2	Y	-0-		-0-
*03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	182 1	3243 2	Y	-0-		-0-
PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696											
10	2387 X	1095	-0-	-1292	-0-	54 1	1041 2	Y	-0-		-0-
11	2040 N	1501	-0-	-539	-0-	74 1	1427 2	Y	-0-		-0-
12	2015 N	1563	-0-	-452	-0-	80 1	1483 2	Y	-0-		-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	78 1	1386 2	Y	-0-		-0-
02	1000 N	1376	-0-	376	376	73 1	1303 2	Y	-0-		-0-
*03	1847 N	1471	-0-	-376	-0-	78 1	1393 2	Y	-0-		-0-
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676											
10	28923 X	18112	-0-	-10811	-0-	886 1	17226 2	Y	-0-		-0-
11	27750 X	16180	-0-	-11570	-0-	793 1	15387 2	Y	-0-		-0-
12	28675 X	12233	-0-	-16442	-0-	629 1	11604 2	Y	-0-		-0-
01	23033 X	5166	-0-	-17867	-0-	275 1	4891 2	Y	-0-		-0-
02	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	690 1	12339 2	Y	-0-		-0-
*03	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	733 1	13022 2	Y	-0-		-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855											
10	1333 N	990	-0-	-343	-0-	48 1	942 2	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	88 1	1712 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	383	-0-	-702	-0-	20 1	363 2	Y	-0-		-0-
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	126 1	2232 2	Y	-0-		-0-
02	1000 N	1769	-0-	769	769	94 1	1675 2	Y	-0-		-0-
*03	1956 N	1187	-0-	-769	-0-	63 1	1124 2	Y	-0-		-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664											
10	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	60 1	1156 2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	57 1	1097 2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	59 1	1092 2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	60 1	1059 2	Y	-0-		-0-
02	1000 N	1021	-0-	21	21	54 1	967 2	Y	-0-		-0-
*03	1048 N	1027	-0-	-21	-0-	55 1	972 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786												
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	BALANCE
10	2852 X	1367	-0-	-1485	-0-	67	1	1300	2	Y	-0-	-0-
11	2760 X	2426	-0-	-334	-0-	119	1	2307	2	Y	-0-	-0-
12	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	124	1	2284	2	Y	-0-	-0-
01	1364 N	320	-0-	-1044	-0-	17	1	303	2	Y	-0-	-0-
02	1000 N	3189	-0-	2189	2189	169	1	3020	2	Y	-0-	-0-
*03	3100 N	3043	-0-	-57	2132	162	1	2881	2	Y	-0-	-0-
Koonce, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790												
10	2511 X	1970	-0-	-541	-0-	96	1	1874	2	Y	-0-	-0-
11	2370 X	1796	-0-	-574	-0-	88	1	1708	2	Y	-0-	-0-
12	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	106	1	1951	2	Y	-0-	-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	113	1	2001	2	Y	-0-	-0-
02	1000 N	1733	-0-	733	733	92	1	1641	2	Y	-0-	-0-
*03	3100 N	2813	-0-	-287	446	150	1	2663	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												
10	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	138	1	2686	2	Y	-0-	20
11	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	126	1	2444	2	Y	-0-	20
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	110	1	2037	2	Y	-0-	20
01	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	2	Y	-0-	20
02	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	Y	-0-	20
*03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	80	1	1419	2	Y	-0-	20
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926												
10	2232 N	2209	-0-	-23	-0-	108	1	2101	2	Y	-0-	-0-
11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	126	1	2447	2	Y	-0-	-0-
12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	132	1	2429	2	Y	-0-	-0-
01	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	112	1	1996	2	Y	-0-	-0-
02	1000 N	1963	-0-	963	963	104	1	1859	2	Y	-0-	-0-
*03	2682 N	1719	-0-	-963	-0-	92	1	1627	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												
10	3317 X	3139	-0-	-178	-0-	154	1	2985	2	Y	-0-	15
11	3210 X	3057	-0-	-153	-0-	150	1	2907	2	Y	-0-	15
12	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	162	1	2989	2	Y	-0-	15
01	3224 X	2961	-0-	-263	-0-	158	1	2803	2	Y	-0-	15
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	155	1	2774	2	Y	-0-	15
*03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	170	1	3028	2	Y	-0-	15
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717												
10	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	159	1	3085	2	Y	-0-	-0-
11	3270 X	3113	-0-	-157	-0-	153	1	2960	2	Y	-0-	-0-
12	3441 X	3281	-0-	-160	-0-	169	1	3112	2	Y	-0-	-0-
01	3441 X	3403	-0-	-38	-0-	181	1	3222	2	Y	-0-	-0-
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	141	1	2526	2	Y	-0-	-0-
*03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	142	1	2525	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												
10	837 N	809	-0-	-28	-0-	40	1	769	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	38	1	745	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	785	-0-	-52	-0-	40	1	745	2	Y	-0-	-0-
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	42	1	743	2	Y	-0-	-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-	-0-
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																		
PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622																		
M 0	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
10	2015 N	1971	-0-	-44	-0-			96	1	1875	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1898	-0-	-22	-0-			93	1	1805	2	Y	-0-					-0-
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-			103	1	1898	2	Y	-0-					-0-
01	1984 N	1944	-0-	-40	-0-			104	1	1840	2	Y	-0-					-0-
02	1000 N	1760	-0-	760	760			93	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*03	2751 N	1991	-0-	-760	-0-			106	1	1885	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311																		
10	961 N	917	-0-	-44	-0-			45	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	880	-0-	-80	-0-			43	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	898	-0-	-32	-0-			46	1	852	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	873	-0-	-57	-0-			47	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-			43	1	762	2	Y	-0-					-0-
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-			47	1	834	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	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																		
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-			92	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-			70	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1984 N	1350	-0-	-634	-0-			69	1	1281	2	N	-0-					-0-
01	1891 N	990	-0-	-901	-0-			53	1	937	2	N	-0-					-0-
02	1344 N	1328	-0-	-16	-0-			70	1	1258	2	N	-0-					-0-
*03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-			97	1	1730	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738																		
10	1767 N	1641	-0-	-126	-0-			80	1	1561	2	Y	-0-					-0-
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-			78	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-			89	1	1647	2	Y	-0-					-0-
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-			99	1	1766	2	Y	-0-					-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-			29	1	517	2	Y	-0-					-0-
*03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-			70	1	1240	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682																		
10	7936 X	7216	-0-	-720	-0-			353	1	6863	2	Y	-0-					-0-
11	7680 X	6715	-0-	-965	-0-			329	1	6386	2	Y	-0-					-0-
12	7874 X	6582	-0-	-1292	-0-			338	1	6244	2	Y	-0-					-0-
01	7595 X	6186	-0-	-1409	-0-			330	1	5856	2	Y	-0-					-0-
02	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-			313	1	5593	2	Y	-0-					-0-
*03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-			311	1	5519	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, LLC				//CONT.//	501480												
IVY "B" GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	217629	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.11528	- 11980			
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
10	2263 X	1509	-0-	-754	-0-		127	1	1382	2	Y	-0-					-0-
11	1770 X	1523	-0-	-247	-0-		127	1	1396	2	Y	-0-					-0-
12	1798 X	1448	-0-	-350	-0-		121	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1519 N	1339	-0-	-180	-0-		111	1	1228	2	Y	-0-					-0-
02	1000 N	1231	-0-	231	-0-	231	102	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*03	1616 N	1385	-0-	-231	-0-		118	1	1267	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			
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-		185	1	3588	2	Y	-0-					30
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-		150	1	2918	2	Y	-0-					30
12	3007 X	2822	-0-	-185	-0-		145	1	2677	2	Y	-0-					30
01	3100 X	2734	-0-	-366	-0-		146	1	2588	2	Y	-0-					30
02	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-		120	1	2139	2	Y	-0-					30
*03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		166 39	1 9	2950	2	Y	35					65
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	13H	RRCID ->	217811	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL	DEPTH	12833	PERF.12787	- 14084			
10	4774 X	4160	-0-	-614	-0-		204	1	3956	2	Y	-0-					18
11	4590 X	4386	-0-	-204	-0-		215	1	4171	2	Y	-0-					18
12	4743 X	4451	-0-	-292	-0-		229	1	4222	2	Y	-0-					18
01	4743 X	4378	-0-	-365	-0-		233	1	4145	2	Y	-0-					18
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-		215	1	3836	2	Y	-0-					18
*03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-		229 2	1 9	4069	2	Y	2					20
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #:	7	RRCID ->	217839	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12466	- 12732			
10	1829 X	1573	-0-	-256	-0-		77	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1770 X	1574	-0-	-196	-0-		77	1	1497	2	Y	-0-					-0-
12	1829 X	1634	-0-	-195	-0-		84	1	1550	2	Y	-0-					-0-
01	1581 N	1503	-0-	-78	-0-		80	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	1000 N	1405	-0-	405	-0-	405	74	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*03	1976 N	1571	-0-	-405	-0-		84	1	1487	2	Y	-0-					-0-
PYLE, HB GU1				WELL #:	5	RRCID ->	218172	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.12676	- 12687			
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-		6	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		5	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-		5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-		6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-		4	1	78	2	Y	-0-					-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-		4	1	69	2	Y	-0-					-0-
HOMER KOONCE GU				WELL #:	9	RRCID ->	218178	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11297	- 11970			
10	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-		270 26	1 9	5250	2	Y	24					52
11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-		242 11	1 9	4691	2	Y	10					62
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-		250 36	1 9	4612	2	Y	33	80	1			15
01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		212	1	3756	2	Y	-0-					15
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		203 2	1 9	3634	2	Y	2					17
*03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-		221	1	3929	2	Y	-0-					17

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968												
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
10	3937 X	2954	-0-	-983	-0-	249	1	2705	2	Y	-0-	-0-
11	3810 X	2686	-0-	-1124	-0-	224	1	2462	2	Y	-0-	-0-
12	3596 X	2704	-0-	-892	-0-	226	1	2478	2	Y	-0-	-0-
01	3286 X	2519	-0-	-767	-0-	210	1	2309	2	Y	-0-	-0-
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	197	1	2174	2	Y	-0-	-0-
*03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	207	1	2218	2	Y	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927												
10	6913 X	6279	-0-	-634	-0-	307	1	5972	2	Y	-0-	5
11	6690 X	6029	-0-	-661	-0-	296	1	5733	2	Y	-0-	5
12	6603 X	6035	-0-	-568	-0-	310	1	5725	2	Y	-0-	5
01	6603 X	6303	-0-	-300	-0-	336	1	5965	2	Y	2	7
						2	9					
02	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	297	1	5314	2	Y	1	8
						1	9					
*03	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	326	1	5792	2	Y	2	10
						2	9					
KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802												
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	Y	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-	-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776												
10	3596 X	2318	-0-	-1278	-0-	113	1	2205	2	Y	-0-	-0-
11	3480 X	1715	-0-	-1765	-0-	84	1	1631	2	Y	-0-	-0-
12	3596 X	1309	-0-	-2287	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-	-0-
01	2883 X	788	-0-	-2095	-0-	42	1	746	2	Y	-0-	-0-
02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	142	1	2538	2	Y	-0-	-0-
*03	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	133	1	2367	2	Y	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690												
10	3131 X	2712	-0-	-419	-0-	133	1	2579	2	Y	-0-	-0-
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	156	1	3031	2	Y	-0-	-0-
12	3100 X	2496	-0-	-604	-0-	128	1	2368	2	Y	-0-	-0-
01	3100 X	2686	-0-	-414	-0-	143	1	2543	2	Y	-0-	-0-
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	131	1	2337	2	Y	-0-	-0-
*03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	147	1	2609	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, LLC				//CONT.//	501480												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9H	RRCID ->	223576	COMPL.	DATE 05/23/2006	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12752	-	15450		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		13578 X	12818	-0-	-760	-0-	627 1	12191	2	N	-0-					-0-	
11		13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	639 1	12392	2	N	-0-					-0-	
12		13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	677 1	12496	2	N	-0-					-0-	
01		13051 X	13013	-0-	-38	-0-	694 1	12319	2	N	-0-					-0-	
02		12152 X	11747	-0-	-405	-0-	622 1	11125	2	N	-0-					-0-	
03		13454 X	12540	-0-	-914	-0-	668 1	11872	2	N	-0-					-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	14H	RRCID ->	226306	COMPL.	DATE 08/08/2006	TOTAL	DEPTH	12401	PERF.12716	-	15750		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
PEYTON, MT GU1				WELL #:	11H	RRCID ->	229562	COMPL.	DATE 11/12/2006	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.12582	-	14466		
10		3410 X	2561	-0-	-849	-0-	125 1	2436	2	Y	-0-					15	
11		3300 X	1588	-0-	-1712	-0-	78 1	1510	2	Y	-0-					15	
12		3410 X	913	-0-	-2497	-0-	47 1	866	2	Y	-0-					15	
01		3410 X	3240	-0-	-170	-0-	173 1	3067	2	Y	-0-					15	
02		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	95 1	1704	2	Y	-0-					15	
*03		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	163 1	2892	2	Y	-0-					15	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	230461	COMPL.	DATE 06/15/2007	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12454	-	12544		
10		1395 N	1232	-0-	-163	-0-	60 1	1172	2	Y	-0-					-0-	
11		1350 N	1208	-0-	-142	-0-	59 1	1149	2	Y	-0-					-0-	
12		1364 N	1254	-0-	-110	-0-	64 1	1190	2	Y	-0-					-0-	
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	68 1	1207	2	Y	-0-					-0-	
02		1000 N	1094	-0-	-94	-94	58 1	1036	2	Y	-0-					-0-	
*03		1402 N	1308	-0-	-94	-0-	70 1	1238	2	Y	-0-					-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	14H	RRCID ->	232256	COMPL.	DATE 08/23/2007	TOTAL	DEPTH	12819	PERF.13263	-	15227		
10		8494 X	7399	-0-	-1095	-0-	362 1	7037	2	Y	-0-					3	
11		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	401 1	7770	2	Y	-0-					3	
12		7936 X	7933	-0-	-3	-0-	408 1	7525	2	Y	-0-					3	
01		7409 X	7183	-0-	-226	-0-	383 1	6800	2	Y	-0-					3	
02		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	364 1	6513	2	Y	-0-					3	
*03		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	382 1	6787	2	Y	-0-					3	
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #:	12H	RRCID ->	234867	COMPL.	DATE 01/06/2008	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12682	-	15703		
10		806 N	713	-0-	-93	-0-	35 1	678	2	Y	-0-					-0-	
11		750 N	695	-0-	-55	-0-	34 1	661	2	Y	-0-					-0-	
12		806 N	644	-0-	-162	-0-	33 1	611	2	Y	-0-					-0-	
01		713 N	618	-0-	-95	-0-	33 1	585	2	Y	-0-					-0-	
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	25 1	438	2	Y	-0-					-0-	
*03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	483	2	Y	-0-					-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	17H	RRCID ->	237273	COMPL.	DATE 03/07/2008	TOTAL	DEPTH	12444	PERF.12628	-	15323		
10		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				Y	-0-					-0-	
11		9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-				Y	-0-					-0-	
12		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				Y	-0-					-0-	
01		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				Y	-0-					-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816									
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
10	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	246 1	4784 2	Y	-0-
11	3810 X	3754	-0-	-56	-0-	184 1	3570 2	Y	-0-
12	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	332 1	6121 2	Y	-0-
01	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	343 1	6096 2	Y	-0-
02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	322 1	5760 2	Y	-0-
*03	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	297 1	5287 2	Y	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840									
10	T. A.	24004	-0-	24004	37033	1175 1	22829 2	Y	-0-
11	T. A.	19742	-0-	19742	56775	968 1	18774 2	Y	-0-
12	T. A.	18377	-0-	18377	75152	944 1	17433 2	Y	-0-
01	91850 X	16698	-0-	-75152	-0-	890 1	15808 2	Y	-0-
02	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	777 1	13896 2	Y	-0-
03	17856 X	15430	-0-	-2426	-0-	822 1	14608 2	Y	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541									
10	16368 X	14608	-0-	-1760	-0-	715 1	13893 2	Y	-0-
11	15840 X	14534	-0-	-1306	-0-	713 1	13821 2	Y	-0-
12	16182 X	15766	-0-	-416	-0-	810 1	14956 2	Y	-0-
01	16182 X	13985	-0-	-2197	-0-	746 1	13239 2	Y	-0-
02	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	711 1	12723 2	Y	-0-
*03	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	632 1	11229 2	Y	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299									
10	8525 X	8155	-0-	-370	-0-	399 1	7756 2	Y	-0-
11	8220 X	7710	-0-	-510	-0-	378 1	7332 2	Y	-0-
12	8308 X	7730	-0-	-578	-0-	397 1	7333 2	Y	-0-
01	8308 X	7435	-0-	-873	-0-	396 1	7039 2	Y	-0-
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	354 1	6326 2	Y	-0-
*03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	228 1	4060 2	Y	-0-
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281									
10	21080 X	17220	-0-	-3860	-0-	843 1	16377 2	Y	-0-
11	20400 X	16025	-0-	-4375	-0-	786 1	15239 2	Y	-0-
12	21018 X	16661	-0-	-4357	-0-	856 1	15805 2	Y	-0-
01	18910 X	16111	-0-	-2799	-0-	859 1	15252 2	Y	-0-
02	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	772 1	13810 2	Y	-0-
*03	15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	835 1	14848 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									
10	9300 X	8370	-0-	-930	-0-	410 1	7960 2	Y	-0-
11	9000 X	8090	-0-	-910	-0-	397 1	7693 2	Y	-0-
12	8897 X	8252	-0-	-645	-0-	424 1	7828 2	Y	-0-
01	8587 X	8234	-0-	-353	-0-	439 1	7795 2	Y	-0-
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	283 1	5070 2	Y	-0-
*03	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	477 1	8477 2	Y	-0-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337									
10	10540 X	9876	-0-	-664	-0-	483 1	9393 2	Y	-0-
11	10170 X	9767	-0-	-403	-0-	479 1	9288 2	Y	-0-
12	10323 X	10064	-0-	-259	-0-	517 1	9547 2	Y	-0-
01	10261 X	10069	-0-	-192	-0-	537 1	9532 2	Y	-0-
02	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	482 1	8614 2	Y	-0-
*03	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	521 1	9256 2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290												
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
10	16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	783 1	15217 2	Y	-0-			-0-
11	15270 X	15013	-0-	-257	-0-	736 1	14277 2	Y	-0-			-0-
12	15779 X	15103	-0-	-676	-0-	776 1	14327 2	Y	-0-			-0-
01	15996 X	14751	-0-	-1245	-0-	786 1	13965 2	Y	-0-			-0-
02	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	704 1	12597 2	Y	-0-			-0-
*03	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	778 1	13830 2	Y	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284												
10	11811 X	11207	-0-	-604	-0-	548 1	10659 2	Y	-0-			-0-
11	11190 X	10835	-0-	-355	-0-	531 1	10304 2	Y	-0-			-0-
12	11563 X	8306	-0-	-3257	-0-	427 1	7879 2	Y	-0-			-0-
01	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	678 1	12046 2	Y	-0-			-0-
02	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	373 1	6679 2	Y	-0-			-0-
*03	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	463 1	8224 2	Y	-0-			-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738												
10	22506 X	21225	-0-	-1281	-0-	1039 1	20186 2	Y	-0-			-0-
11	21780 X	20545	-0-	-1235	-0-	1007 1	19538 2	Y	-0-			-0-
12	22196 X	20777	-0-	-1419	-0-	1068 1	19709 2	Y	-0-			-0-
01	21824 X	20109	-0-	-1715	-0-	1072 1	19037 2	Y	-0-			-0-
02	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	966 1	17278 2	Y	-0-			-0-
*03	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	1055 1	18750 2	Y	-0-			-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690												
10	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-			Y	-0-			-0-
11	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-			Y	-0-			-0-
12	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-			Y	-0-			-0-
01	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078												
10	9176 X	8188	-0-	-988	-0-	401 1	7787 2	Y	-0-			-0-
11	8880 X	6136	-0-	-2744	-0-	301 1	5835 2	Y	-0-			-0-
12	9176 X	7203	-0-	-1973	-0-	370 1	6833 2	Y	-0-			-0-
01	8184 X	7169	-0-	-1015	-0-	382 1	6787 2	Y	-0-			-0-
02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	269 1	4819 2	Y	-0-			-0-
*03	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	396 1	7040 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												
10	17701 X	17287	-0-	-414	-0-	846 1	16441 2	Y	-0-			-0-
11	17130 X	15929	-0-	-1201	-0-	781 1	15148 2	Y	-0-			-0-
12	17143 X	16579	-0-	-564	-0-	852 1	15727 2	Y	-0-			-0-
01	17298 X	15912	-0-	-1386	-0-	848 1	15064 2	Y	-0-			-0-
02	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	741 1	13257 2	Y	-0-			-0-
*03	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	888 1	15786 2	Y	-0-			-0-
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940												
10	17980 X	17163	-0-	-817	-0-	1448 1	15715 2	Y	-0-			149
11	17400 X	16538	-0-	-862	-0-	1379 1	15159 2	Y	-0-			149
12	17918 X	15421	-0-	-2497	-0-	1292 1	14129 2	Y	-0-			149
01	17515 X	15671	-0-	-1844	-0-	1304 1	14367 2	Y	-0-			149
02	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	1149 1	12675 2	Y	-0-			149
*03	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	1269 1	13638 2	Y	-0-			149

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																		
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239																		
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
10	20804 X	20804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	1	19786	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	20130 X	19806	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	971	1	18835	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	20801 X	19952	-0-	-849	-0-	-0-	-0-	1025	1	18927	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	20801 X	19345	-0-	-1456	-0-	-0-	-0-	1031	1	18314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	932	1	16665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	1	18143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100																		
10	18042 X	15776	-0-	-2266	-0-	-0-	-0-	772	1	15004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	17460 X	15137	-0-	-2323	-0-	-0-	-0-	742	1	14395	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	17515 X	15408	-0-	-2107	-0-	-0-	-0-	792	1	14616	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	16461 X	14852	-0-	-1609	-0-	-0-	-0-	792	1	14060	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	12892	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	1	13912	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020																		
10	14725 X	13925	-0-	-800	-0-	-0-	-0-	681	1	13244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14250 X	13419	-0-	-831	-0-	-0-	-0-	658	1	12761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14725 X	13614	-0-	-1111	-0-	-0-	-0-	700	1	12914	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14260 X	12821	-0-	-1439	-0-	-0-	-0-	684	1	12137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	11662	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1	12146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990																		
10	9982 X	4184	-0-	-5798	-0-	-0-	-0-	205	1	3979	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	10270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	10279	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	9656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	8125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	8468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325																		
10	8525 X	6585	-0-	-1940	-0-	-0-	-0-	322	1	6263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	8250 X	7232	-0-	-1018	-0-	-0-	-0-	355	1	6877	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	8246 X	7613	-0-	-633	-0-	-0-	-0-	391	1	7222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	7967 X	7405	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	395	1	7010	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	6050	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	6728	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150																		
10	6696 X	6087	-0-	-609	-0-	-0-	-0-	298	1	5789	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	6480 X	6062	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	297	1	5765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	6696 X	6053	-0-	-643	-0-	-0-	-0-	311	1	5742	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	6510 X	5892	-0-	-618	-0-	-0-	-0-	314	1	5578	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	4493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	5897	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340																		
10	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	9462	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	8749	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	8765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	9245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	8322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	8830	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376														
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	
10	7781 X	7373	-0-	-408	-0-	361	1	7012	2	Y	-0-		-0-	
11	7530 X	7368	-0-	-162	-0-	361	1	7007	2	Y	-0-		-0-	
12	7719 X	6438	-0-	-1281	-0-	331	1	6107	2	Y	-0-		-0-	
01	7564 X	6533	-0-	-1031	-0-	348	1	6185	2	Y	-0-		-0-	
02	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	377	1	6741	2	Y	-0-		-0-	
*03	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	361	1	6418	2	Y	-0-		-0-	
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217														
10	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-		187	
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	2	Y	49		236	
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	54	9							
						68	1	1258	2	Y	24	107 1	153	
						26	9							
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	2	Y	-0-		153	
02	1000 N	1198	-0-	198	198	63	1	1135	2	Y	-0-		153	
*03	1570 N	1372	-0-	-198	-0-	73	1	1299	2	Y	-0-		153	
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730														
10	2976 X	1843	-0-	-1133	-0-	90	1	1753	2	Y	-0-		5	
11	2880 X	1537	-0-	-1343	-0-	75	1	1462	2	Y	-0-		5	
12	2945 X	24	-0-	-2921	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		5	
01	2821 X	60	-0-	-2761	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		5	
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	47	1	848	2	Y	-0-		5	
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	2	Y	-0-		5	
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988														
10	17329 X	17300	-0-	-29	-0-	847	1	16453	2	Y	-0-		-0-	
11	16770 X	13974	-0-	-2796	-0-	685	1	13289	2	Y	-0-		-0-	
12	17329 X	14216	-0-	-3113	-0-	731	1	13485	2	Y	-0-		-0-	
01	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	964	1	17114	2	Y	-0-		-0-	
02	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	716	1	12807	2	Y	-0-		-0-	
*03	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	709	1	12594	2	Y	-0-		-0-	
O'RYAN OIL AND GAS 617042														
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114														
10	620 N	144	-0-	-476	-0-	144	3			N	-0-		-0-	
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-		-0-	
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-		-0-	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-		-0-	
02	532 N	122	-0-	-410	-0-	122	3			N	-0-		-0-	
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-		-0-	
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168														
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-		-0-	
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-		-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-		-0-	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-		-0-	
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-		-0-	
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			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 CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1236	-0-	-810	-0-	1236	3	N	-0-
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-
01	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3	N	-0-
*02	1764 N	1365	-0-	-399	-0-	1365	3	N	-0-
03	1643 N	834	-0-	-809	-0-	834	3	N	-0-
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984									
10	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	3	N	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-
02	504 N	365	-0-	-139	-0-	365	3	N	-0-
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680									
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-
01	1395 N	1007	-0-	-388	-0-	1007	3	N	-0-
02	1260 N	195	-0-	-1065	-0-	195	3	N	-0-
03	1395 N	525	-0-	-870	-0-	525	3	N	-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350 MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743									
10	3100 N	3725	-0-	625	625	3725	2	N	-0-
11	3000 N	2532	-0-	-468	157	2532	2	N	-0-
12	2397 N	2240	-0-	-157	-0-	2240	2	N	-0-
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	N	-0-
02	2240 X	2121	-0-	-119	-0-	2121	2	N	-0-
*03	2480 X	1809	-0-	-671	-0-	1809	2	N	-0-
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664									
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-
11	2250 N	2001	-0-	-249	-0-	2001	2	N	-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-
01	2511 N	1821	-0-	-690	-0-	1821	2	N	-0-
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-
*03	2511 N	2123	-0-	-388	-0-	2123	2	N	-0-
MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776									
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2	N	-0-
11	2490 X	2086	-0-	-404	-0-	2086	2	N	-0-
12	2976 X	2692	-0-	-284	-0-	2692	2	N	-0-
01	3069 N	1668	-0-	-1401	-0-	1668	2	N	-0-
02	1960 N	1371	-0-	-589	-0-	1371	2	N	-0-
03	2697 N	2123	-0-	-574	-0-	2123	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-
12	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2	N	-0-
01	3317 X	2445	-0-	-872	-0-	2445	2	N	-0-
02	2996 X	2495	-0-	-501	-0-	2495	2	N	-0-
03	3317 X	2868	-0-	-449	-0-	2868	2	N	-0-
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674									
10	2418 X	781	-0-	-1637	-0-	781	2	N	-0-
11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-
12	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	3565	2	N	-0-
01	3627 X	2118	-0-	-1509	-0-	2118	2	N	-0-
02	3276 X	2743	-0-	-533	-0-	2743	2	N	-0-
03	3565 X	2649	-0-	-916	-0-	2649	2	N	-0-
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000									
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-
12	1023 N	799	-0-	-224	-0-	799	2	N	-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-
03	806 N	596	-0-	-210	-0-	596	2	N	-0-
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840									
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-
01	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2	N	-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-
*03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917									
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-
12	1550 N	690	-0-	-860	-0-	690	2	N	-0-
01	1519 N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2	N	-0-
02	1540 N	544	-0-	-996	-0-	544	2	N	-0-
*03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820									
10	1860 X	1147	-0-	-713	-0-	1147	2	N	-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	N	-0-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-
01	1860 X	1644	-0-	-216	-0-	1644	2	N	-0-
02	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-
*03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2	N	-0-
STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703									
10	3007 X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2	N	-0-
11	2910 X	2412	-0-	-498	-0-	2412	2	N	-0-
12	2976 X	2950	-0-	-26	-0-	2950	2	N	-0-
01	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	2696	2	N	-0-
02	2800 N	3250	-0-	450	450	3250	2	N	-0-
*03	3100 N	3259	-0-	159	609	3259	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826																
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
10	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	100	1	2763	2	Y	-0-	-0-				12
11	3480 X	621	-0-	-2859	-0-	21	1	600	2	Y	-0-	-0-				12
12	3596 X	1462	-0-	-2134	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-	-0-				12
01	3596 X	902	-0-	-2694	-0-	31	1	871	2	Y	-0-	-0-				12
02	2968 X	1140	-0-	-1828	-0-	38	1	1102	2	Y	-0-	-0-				12
03	2852 X	569	-0-	-2283	-0-	19	1	550	2	Y	-0-	-0-				12
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	2	N	-0-	-0-				182
11	1710 N	483	-0-	-1227	-0-	17	1	466	2	N	-0-	-0-				182
12	2480 N	428	-0-	-2052	-0-	17	1	411	2	N	-0-	-0-				182
01	1860 N	549	-0-	-1311	-0-	19	1	530	2	N	-0-	-0-				182
*02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	2	N	-0-	-0-				182
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	2	N	-0-	-0-				182
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815																
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-	-0-				20
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-	-0-				20
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-	-0-				20
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-				20
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-	-0-				20
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-				20
WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391																
10	682 N	506	-0-	-176	-0-	18	1	488	2	Y	-0-	-0-				95
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	-0-	-0-				95
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1007	2	Y	-0-	-0-				95
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	Y	-0-	-0-				95
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	-0-	-0-				95
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	-0-	-0-				95
MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275																
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	63	1	1731	2	Y	-0-	-0-				143
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	69	1	1941	2	Y	-0-	-0-				143
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	92	1	2160	2	Y	-0-	-0-				143
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	66	1	1876	2	Y	-0-	-0-				143
02	1876 N	1790	-0-	-86	-0-	59	1	1731	2	Y	-0-	-0-				143
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	71	1	2045	2	Y	-0-	-0-				143
EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580																
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	Y	-0-	-0-				-0-
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	Y	-0-	-0-				-0-
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175																
10	837 N	124	-0-	-713	-0-	4	1	120	2	N	-0-	-0-				30
11	600 N	11	-0-	-589	-0-	11	2			N	-0-	-0-				30
12	868 N	153	-0-	-715	-0-	6	1	147	2	N	-0-	-0-				30
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-				30
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	-0-	-0-				30
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-	-0-				30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) VALENCE OPERATING COMPANY FRYER GAS UNIT "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	64409 210 881167 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	63								Y	-0-					-0-
11	T. A.	442	-0-	-0-	442	505								Y	-0-					-0-
12	1132 X	627	-0-	-0-	-505	-0-								Y	-0-					-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	T. A.	554	-0-	-0-	554	554								Y	-0-					-0-
03	T. A.	478	-0-	-0-	478	1032								Y	-0-					-0-
MANAHAN "A"					WELL #:	2	RRCID ->	181489	COMPL.	DATE	12/08/2000	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	11092	-	12250		
10	2635 X	2132	-0-	-0-	-503	-0-								Y	-0-					-0-
11	2430 X	1830	-0-	-0-	-600	-0-								Y	-0-					-0-
12	1736 X	1332	-0-	-0-	-404	-0-								Y	-0-					-0-
01	2139 N	741	-0-	-0-	-1398	-0-								Y	-0-					-0-
02	1708 N	1097	-0-	-0-	-611	-0-								Y	-0-					-0-
*03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
IVY, JIM					WELL #:	1	RRCID ->	190002	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	12372	-	12766		
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	870 N	823	-0-	-0-	-47	-0-								Y	-0-					-0-
12	899 N	715	-0-	-0-	-184	-0-								Y	-0-					-0-
01	899 N	462	-0-	-0-	-437	-0-								Y	-0-					-0-
02	756 N	450	-0-	-0-	-306	-0-								Y	-0-					-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
FRYER GAS UNIT "B"					WELL #:	2	RRCID ->	190843	COMPL.	DATE	07/12/2002	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.	12138	-	12628		
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	3000 N	3185	-0-	-0-	185	185								Y	-0-					-0-
12	3100 N	3268	-0-	-0-	168	353								Y	-0-					-0-
01	3100 N	3351	-0-	-0-	251	604								Y	-0-					-0-
*02	3831 X	3227	-0-	-0-	-604	-0-								Y	-0-					-0-
*03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
WILLIFORD "E"					WELL #:	3	RRCID ->	193546	COMPL.	DATE	10/25/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11860	-	12340		
10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	3090 X	1839	-0-	-0-	-1251	-0-								Y	-0-					-0-
12	3193 X	2695	-0-	-0-	-498	-0-								Y	-0-					-0-
01	3193 X	2121	-0-	-0-	-1072	-0-								Y	-0-					-0-
*02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
*03	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
WILLIFORD "E"					WELL #:	5	RRCID ->	195649	COMPL.	DATE	03/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	12108	-	12380		
10	4867 X	3743	-0-	-0-	-1124	-0-								Y	-0-					-0-
11	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	4526 X	3568	-0-	-0-	-958	-0-								Y	-0-					-0-
02	4564 X	4218	-0-	-0-	-346	-0-								Y	-0-					-0-
*03	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
WILLIFORD "E"					WELL #:	4	RRCID ->	195650	COMPL.	DATE	04/12/2003	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.	12106	-	12380		
10	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
*02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
*03	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
IVY, JIM																			
WELL #:										RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894		PERF.12710 - 12730			
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10		1147 N	998	-0-	-149	-0-	35	1	963	2	Y	-0-			-0-				
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	61	1	1713	2	Y	-0-			-0-				
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	42	1	977	2	Y	-0-			-0-				
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	Y	-0-			-0-				
*02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	845	2	Y	-0-			-0-				
*03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	2	Y	-0-			-0-				
WILLIFORD "E"										WELL #:		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12118 - 12380	
10		2728 X	2361	-0-	-367	-0-	82	1	2279	2	Y	-0-			-0-				
11		2580 X	2183	-0-	-397	-0-	75	1	2108	2	Y	-0-			-0-				
12		2666 X	1702	-0-	-964	-0-	69	1	1633	2	Y	-0-			-0-				
01		2666 X	1221	-0-	-1445	-0-	42	1	1179	2	Y	-0-			-0-				
02		2044 N	1577	-0-	-467	-0-	52	1	1525	2	Y	-0-			-0-				
*03		3100 N	3336	-0-	236	-0-	113	1	3223	2	Y	-0-			-0-				
MANAHAN "A"										WELL #:		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11976 - 12210	
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-				
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-				
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-			-0-				
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			-0-				
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-			-0-				
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-			-0-				
MANAHAN "A"										WELL #:		RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11990 - 12220	
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-				
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1350	2	Y	-0-			-0-				
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	2	Y	-0-			-0-				
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	2	Y	-0-			-0-				
*02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	70	1	2036	2	Y	-0-			-0-				
*03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-			-0-				
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #:		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520	
10		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	2	Y	-0-			-0-				
11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	110	1	3087	2	Y	-0-			-0-				
12		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	131	1	3080	2	Y	-0-			-0-				
01		3100 N	3364	-0-	264	-0-	115	1	3249	2	Y	-0-			-0-				
*02		3175 X	2911	-0-	-264	-0-	97	1	2814	2	Y	-0-			-0-				
*03		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	2	Y	-0-			-0-				
MANAHAN "A"										WELL #:		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196	
10		1705 N	1493	-0-	-212	-0-	52	1	1441	2	Y	-0-			-0-				
11		1830 N	236	-0-	-1594	-0-	8	1	228	2	Y	-0-			-0-				
12		3100 N	3150	-0-	50	-0-	128	1	3022	2	Y	-0-			-0-				
01		3100 N	3459	-0-	359	-0-	118	1	3341	2	Y	-0-			-0-				
*02		2427 N	2018	-0-	-409	-0-	67	1	1951	2	Y	-0-			-0-				
*03		3100 N	3614	-0-	514	-0-	122	1	3492	2	Y	-0-			-0-				
WILLIFORD "E"										WELL #:		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450	
10		3224 X	2971	-0-	-253	-0-	103	1	2868	2	Y	-0-			-0-				
11		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	204	1	5704	2	Y	-0-			-0-				
12		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	228	1	5385	2	Y	-0-			-0-				
01		3844 X	3675	-0-	-169	-0-	126	1	3549	2	Y	-0-			-0-				
02		5516 X	1877	-0-	-3639	-0-	62	1	1815	2	Y	-0-			-0-				
03		6107 X	1320	-0-	-4787	-0-	45	1	1275	2	Y	-0-			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167								
EPPEPES "B"				WELL #:	3	RRCID ->	203979	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12300 - 12496
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	51	1	1429	2	Y	-0-	-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	65	1	1813	2	Y	-0-	-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	2	Y	-0-	-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1848	2	Y	-0-	-0-
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	62	1	1806	2	Y	-0-	-0-
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	60	1	1719	2	Y	-0-	-0-

EPPEPES "B"				WELL #:	4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12140 - 12490
10	930	N	407	-0-	-523	-0-	14	1	393	2	Y	-0-	-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1037	2	Y	-0-	-0-
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	18	1	428	2	Y	-0-	-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-	-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	30	1	887	2	Y	-0-	-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12340 - 12560
10	2852	X	255	-0-	-2597	-0-	9	1	246	2	Y	-0-	-0-
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	160	1	4479	2	Y	-0-	-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	149	1	3518	2	Y	-0-	-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	123	1	3473	2	Y	-0-	-0-
02	3528	X	3388	-0-	-140	-0-	112	1	3276	2	Y	-0-	-0-
03	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	100	1	2864	2	Y	-0-	-0-

EPPEPES "B"				WELL #:	2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL	DEPTH	12844	PERF.12228 - 12620
10	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	123	1	3418	2	Y	-0-	-0-
11	3750	X	3331	-0-	-419	-0-	115	1	3216	2	Y	-0-	-0-
12	3565	X	2521	-0-	-1044	-0-	103	1	2418	2	Y	-0-	-0-
01	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	101	1	2841	2	Y	-0-	-0-
*02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3385	2	Y	-0-	-0-
*03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	128	1	3667	2	Y	-0-	-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL	DEPTH	12793	PERF.11004 - 12570
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	168	1	4668	2	Y	-0-	-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	138	1	3849	2	Y	-0-	-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	156	1	3665	2	Y	-0-	-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	135	1	3815	2	Y	-0-	-0-
*02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	161	1	4698	2	Y	-0-	-0-
*03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	192	1	5503	2	Y	-0-	-0-

BLOUNT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL	DEPTH	12523	PERF.11874 - 12320
10	1085	N	287	-0-	-798	-0-	10	1	277	2	Y	-0-	48
11	1290	N	79	-0-	-1211	-0-	3	1	76	2	Y	-0-	48
12	1333	N	96	-0-	-1237	-0-	4	1	92	2	Y	-0-	48
01	279	N	77	-0-	-202	-0-	3	1	74	2	Y	-0-	48
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-	48
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-	48

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL	DEPTH	12854	PERF.12100 - 12650
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	109	1	3033	2	Y	-0-	-0-
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	154	1	4299	2	Y	-0-	-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	147	1	3456	2	Y	-0-	-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	115	1	3241	2	Y	-0-	-0-
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	143	1	4182	2	Y	-0-	-0-
03	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	140	1	4022	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11910 - 12360				
M	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	CODE	BALANCE
10		3379 X	2894	-0-	-485	-0-	101	1	2793	2	Y		-0-			35
11		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	116	1	3227	2	Y		-0-			35
12		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	130	1	3068	2	Y		-0-			35
01		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	133	1	3756	2	Y		-0-			35
*02		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	132	1	3830	2	Y		-0-			35
*03		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	148	1	4253	2	Y		-0-			35
CULLUM				WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11846 - 12270				
10		1860 X	1497	-0-	-363	-0-	52	1	1445	2	Y		-0-			29
11		1950 X	1432	-0-	-518	-0-	49	1	1383	2	Y		-0-			29
12		2015 X	1535	-0-	-480	-0-	62	1	1473	2	Y		-0-			29
01		2015 X	1781	-0-	-234	-0-	61	1	1720	2	Y		-0-			29
02		1512 X	1302	-0-	-210	-0-	43	1	1259	2	Y		-0-			29
03		1488 X	1380	-0-	-108	-0-	47	1	1333	2	Y		-0-			29
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12342 - 12604				
10		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	178	1	4934	2	Y		-0-			-0-
11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	134	1	3741	2	Y		-0-			-0-
12		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	185	1	4357	2	Y		-0-			-0-
01		3906 X	3593	-0-	-313	-0-	123	1	3470	2	Y		-0-			-0-
*02		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	76	1	2223	2	Y		-0-			-0-
*03		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	146	1	4174	2	Y		-0-			-0-
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11852 - 12330				
10		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	187	1	5180	2	Y		-0-			46
11		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	169	1	4730	2	Y		-0-			46
12		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	195	1	4600	2	Y		-0-			46
01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	173	1	4877	2	Y		-0-			46
*02		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	112	1	3271	2	Y		-0-			46
*03		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	170	1	4875	2	Y		-0-			46
METZGAR				WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12754		PERF.12140 - 12604				
10		3100 N	2734	-0-	-366	315	95	1	2639	2	Y		-0-			-0-
11		4157 X	3842	-0-	-315	-0-	133	1	3709	2	Y		-0-			-0-
12		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	128	1	3003	2	Y		-0-			-0-
01		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	115	1	3247	2	Y		-0-			-0-
02		3584 X	2060	-0-	-1524	-0-	68	1	1992	2	Y		-0-			-0-
03		3968 X	3025	-0-	-943	-0-	102	1	2923	2	Y		-0-			-0-
WILLIFORD "E"				WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396				
10		5797 X	5035	-0-	-762	-0-	175	1	4860	2	Y		-0-			-0-
11		6060 X	5093	-0-	-967	-0-	176	1	4917	2	Y		-0-			-0-
12		6262 X	3923	-0-	-2339	-0-	160	1	3763	2	Y		-0-			-0-
01		6262 X	5492	-0-	-770	-0-	188	1	5304	2	Y		-0-			-0-
*02		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	189	1	5525	2	Y		-0-			-0-
*03		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	168	1	4807	2	Y		-0-			-0-
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646				
10		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	2	Y		-0-			-0-
11		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	139	1	3900	2	Y		-0-			-0-
12		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	145	1	3422	2	Y		-0-			-0-
01		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	143	1	4018	2	Y		-0-			-0-
02		3780 X	2502	-0-	-1278	-0-	83	1	2419	2	Y		-0-			-0-
03		4185 X	1999	-0-	-2186	-0-	67	1	1932	2	Y		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY										NON-ASSOCIATED									
WILLIFORD "E"										//CONT.// 64409 210		//CONT.// 881167							
										WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE				
10		3720 X	1970	-0-	-1750	-0-	68	1	1902	2	Y	-0-			-0-				
11		3840 X	2935	-0-	-905	-0-	101	1	2834	2	Y	-0-			-0-				
12		3968 X	3028	-0-	-940	-0-	123	1	2905	2	Y	-0-			-0-				
01		3968 X	3495	-0-	-473	-0-	120	1	3375	2	Y	-0-			-0-				
*02		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	112	1	3279	2	Y	-0-			-0-				
*03		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	130	1	3717	2	Y	-0-			-0-				
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624	
10		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	180	1	4996	2	Y	-0-			-0-				
11		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	155	1	4330	2	Y	-0-			-0-				
12		4340 X	4195	-0-	-145	-0-	171	1	4024	2	Y	-0-			-0-				
01		4340 X	3143	-0-	-1197	-0-	108	1	3035	2	Y	-0-			-0-				
02		3136 X	2111	-0-	-1025	-0-	70	1	2041	2	Y	-0-			-0-				
03		3472 X	2362	-0-	-1110	-0-	80	1	2282	2	Y	-0-			-0-				
FRYER GAS UNIT "C"										WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346	
10		4619 X	3881	-0-	-738	-0-	135	1	3746	2	Y	-0-			71				
11		3870 X	3592	-0-	-278	-0-	124	1	3468	2	Y	-0-			71				
12		4123 X	3796	-0-	-327	-0-	155	1	3641	2	Y	-0-			71				
01		4123 X	2520	-0-	-1603	-0-	86	1	2434	2	Y	-0-			71				
02		3696 X	3530	-0-	-166	-0-	117	1	3413	2	Y	-0-			71				
03		3875 X	3535	-0-	-340	-0-	119	1	3416	2	Y	-0-			71				
WILLIFORD "E"										WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404	
10		868 X	761	-0-	-107	-0-	26	1	735	2	Y	-0-			-0-				
11		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	35	1	974	2	Y	-0-			-0-				
12		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	54	1	1274	2	Y	-0-			-0-				
01		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	36	1	1003	2	Y	-0-			-0-				
02		952 N	719	-0-	-233	-0-	24	1	695	2	Y	-0-			-0-				
*03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	2	Y	-0-			-0-				
METZGAR										WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	6965	-0-	6965	6965	284	1	6681	2	Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	6114	-0-	6114	13079	210	1	5904	2	Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	3375	-0-	3375	16454	112	1	3263	2	Y	-0-			-0-				
*03	22452	X	5998	-0-	-16454	-0-	202	1	5796	2	Y	-0-			-0-				
WILLIFORD "E"										WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11946 - 12470	
10		6913 X	6026	-0-	-887	-0-	209	1	5817	2	Y	-0-			1				
11		7320 X	5568	-0-	-1752	-0-	192	1	5376	2	Y	-0-			1				
12		8060 X	6248	-0-	-1812	-0-	254	1	5994	2	Y	-0-			1				
01		8060 X	7171	-0-	-889	-0-	246	1	6925	2	Y	-0-			1				
02		7280 X	6972	-0-	-308	-0-	231	1	6741	2	Y	-0-			1				
*03		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	230	1	6572	2	Y	-0-			1				
WILLIFORD "E"										WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11854 - 12382	
10		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	88	1	2448	2	Y	-0-			-0-				
11		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	2	Y	-0-			-0-				
12		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	102	1	2403	2	Y	-0-			-0-				
01		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	105	1	2960	2	Y	-0-			-0-				
*02		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	79	1	2296	2	Y	-0-			-0-				
*03		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	93	1	2671	2	Y	-0-			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167														
METZGAR				WELL #:	4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.11948	-	12390				
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
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	3961	2	Y	-0-						-0-
11	3510 X	3412	-0-	-98	-0-	-0-		118	1	3294	2	Y	-0-						-0-
12	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-		166	1	3915	2	Y	-0-						-0-
01	4092 X	4043	-0-	-49	-0-	-0-		139	1	3904	2	Y	-0-						-0-
*02	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	4427	2	Y	-0-						-0-
03	3100 X	2561	-0-	-539	-0-	-0-		86	1	2475	2	Y	-0-						-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.11942	-	12410				
10	2945 X	2452	-0-	-493	-0-	-0-		85	1	2367	2	Y	-0-						-0-
11	2670 X	2427	-0-	-243	-0-	-0-		84	1	2343	2	Y	-0-						-0-
12	2635 X	2044	-0-	-591	-0-	-0-		83	1	1961	2	Y	-0-						-0-
01	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	2389	2	Y	-0-						-0-
02	2184 N	2070	-0-	-114	-0-	-0-		69	1	2001	2	Y	-0-						-0-
*03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1754	2	Y	-0-						-0-

METZGAR				WELL #:	5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL	DEPTH	12745	PERF.11970	-	12550				
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	3489	2	Y	-0-						-0-
11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	3972	2	Y	-0-						-0-
12	3503 X	3186	-0-	-317	-0-	-0-		130	1	3056	2	Y	-0-						-0-
01	3503 X	2773	-0-	-730	-0-	-0-		95	1	2678	2	Y	-0-						-0-
*02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	2601	2	Y	-0-						-0-
*03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	2623	2	Y	-0-						-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12634	PERF.11892	-	12360				
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	-0-		17	1	457	2	Y	-0-						-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	695	2	Y	-0-						-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	558	2	Y	-0-						-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	636	2	Y	-0-						-0-
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	-0-		19	1	560	2	Y	-0-						-0-
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	576	2	Y	-0-						-0-

METZGAR				WELL #:	3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11930	-	12400				
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	-0-		166	1	4626	2	Y	-0-						-0-
11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	4253	2	Y	-0-						-0-
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-		175	1	4114	2	Y	-0-						-0-
01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	3881	2	Y	-0-						-0-
02	4144 X	2163	-0-	-1981	-0-	-0-		72	1	2091	2	Y	-0-						-0-
03	4588 X	2222	-0-	-2366	-0-	-0-		75	1	2147	2	Y	-0-						-0-

BLOUNT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL	DEPTH	12563	PERF.11870	-	12310				
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1950	2	Y	-0-						44
11	1710 N	788	-0-	-922	-0-	-0-		27	1	761	2	Y	-0-						44
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1899	2	Y	-0-						44
01	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	-0-		52	1	1462	2	Y	-0-						44
*02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	2289	2	Y	-0-						44
03	2015 X	2014	-0-	-1	-0-	-0-		68	1	1946	2	Y	-0-						44

WILLIFORD "E"				WELL #:	15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.11102	-	12480				
10	7440 X	5518	-0-	-1922	-0-	-0-		192	1	5326	2	Y	-0-						-0-
11	7200 X	6338	-0-	-862	-0-	-0-		219	1	6119	2	Y	-0-						-0-
12	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	-0-		300	1	7076	2	Y	-0-						-0-
01	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	-0-		284	1	8001	2	Y	-0-						-0-
*02	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	6719	2	Y	-0-						-0-
*03	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	-0-		237	1	6781	2	Y	-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.					945936									
DAUGHERTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 241886	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL	DEPTH 12065	PERF.11033 - 11890				
M	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	CODE	BALANCE	
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	61	1	770	2	N	-0-		95	
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	29	1	632	2	N	-0-		95	
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	N	-0-		95	
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	863	2	N	-0-		95	
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	N	-0-		95	
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-		95	
REYNOLDS, CINDY				WELL #:	1	RRCID -> 241888	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL	DEPTH 13060	PERF.12318 - 12888				
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2		N	-0-			-0-	
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-	
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-	
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-	
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-	
03	1271 N	1027	-0-	-244	-0-	1027	2		N	-0-			-0-	
WATSON, E. M.				WELL #:	1	RRCID -> 245605	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL	DEPTH 12282	PERF.11122 - 12170				
10	2852 X	2340	-0-	-512	-0-	172	1	2162	2	N	5	176 1	31	
						6	9							
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	124	1	2722	2	N	-0-		31	
12	2852 X	2576	-0-	-276	-0-	126	1	2450	2	N	-0-		31	
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	140	1	2511	2	N	32		63	
						35	9							
02	2576 N	2527	-0-	-49	-0-	132	1	2387	2	N	7		70	
						8	9							
*03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	146	1	2576	2	N	132		202	
						145	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	322 1	700 2	Y	2		23	
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	639 1	1113 2	Y	9		32	
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	639 1	937 2	Y	34	39 1	27	
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	787 1	943 2	Y	5		32	
02	1652 N	1143	-0-	-509	-0-	345 1	794 2	Y	4		36	
03	1612 N	842	-0-	-770	-0-	216 1	624 2	Y	2		38	
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400												
10	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	1513 1	3284 2	Y	13		101	
11	4050 X	3361	-0-	-689	-0-	1219 1	2123 2	Y	17		118	
12	4185 X	3080	-0-	-1105	-0-	1219 1	1787 2	Y	67	109 1	76	
01	4185 X	1957	-0-	-2228	-0-	887 1	1063 2	Y	6		82	
02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	1513 1	3487 2	Y	15		97	
*03	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	1660 1	4803 2	Y	17		114	
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261												
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	308 1	671 2	Y	4		32	
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	265 1	462 2	Y	6		38	
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	265 1	389 2	Y	25	37 1	26	
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	441 1	528 2	Y	5		31	
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	268 1	617 2	Y	5		36	
*03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	274 1	794 2	Y	5		41	
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476												
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	57 1	122 2	Y	1		5	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	77 1	133 2	Y	1		6	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	77 1	112 2	Y	6	7 1	5	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	85 1	102 2	Y	1		6	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	74 1	171 2	Y	1		7	
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	50 1	144 2	Y	1		8	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051									
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	899 N	729	-0-	-170	-0-	729 2		N	-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-
12	930 N	849	-0-	-81	-0-	849 2		N	-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-
02	672 N	543	-0-	-129	-0-	543 2		N	-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185									
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2		N	-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232									
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93 2		N	-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179									
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-
BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229									
10	434 N	330	-0-	-104	-0-	330 2		N	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201									
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 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										
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	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		589 N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	2	N	-0-						-0-
11		570 N	564	-0-	-6	-0-	30	1	534	2	N	-0-						-0-
12		589 N	565	-0-	-24	-0-	32	1	533	2	N	-0-						-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	N	-0-						-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	-0-						-0-
*03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	N	-0-						-0-
REDMON OIL COMPANY, INC., THE				697051														
WILLIFORD "E"				WELL #: 2				RRCID -> 110146				COMPL. DATE 01/10/1984						
				TOTAL DEPTH 4200				PERF. 4100 - 4118										
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1029	2	34	9	N	31	150	1				27
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1022	2	42	9	N	38						65
12		961 N	946	-0-	-15	-0-	899	2	47	9	N	43						108
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	799	2	43	9	N	39						147
02		980 N	787	-0-	-193	-0-	761	2	26	9	N	24						171
*03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1041	2	31	9	N	28	151	1				48
BROWNE GAS UNIT -C-				WELL #: 2				RRCID -> 197675				COMPL. DATE 10/03/2003						
				TOTAL DEPTH 4330				PERF. 4192 - 4210										
10		713 X	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-						-0-
11		630 X	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-						-0-
12		651 X	251	-0-	-400	-0-	251	2			N	-0-						-0-
01		651 X	311	-0-	-340	-0-	311	2			N	-0-						-0-
02		280 N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-						-0-
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-						-0-
BONNER, JIM B., JR. ET AL				WELL #: 2				RRCID -> 197965				COMPL. DATE 10/05/2003						
				TOTAL DEPTH 4250				PERF. 4091 - 4108										
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-						-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-						-0-
12		496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-						-0-
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-						-0-
02		364 N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-						-0-
*03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-						-0-
PEYTON, T. J. UNIT 1				WELL #: 2				RRCID -> 221018				COMPL. DATE 06/15/2006						
				TOTAL DEPTH 4238				PERF. 4191 - 4208										
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-						-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-						-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-						-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-						-0-
02		168 N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-						-0-
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-						-0-
WILLIFORD SC				WELL #: 3				RRCID -> 221019				COMPL. DATE 06/08/2006						
				TOTAL DEPTH 4256				PERF. 4102 - 4120										
10		434 N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-						-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-						-0-
12		279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-						-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-						-0-
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-						-0-
*03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) PINNERGY, LTD. HIGHWAY 84 SWD				64409 666 665701 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 199806		ONE WELL COMPL. DATE 02/06/2004				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156							
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
10		0 K	NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
NAVASOTA (PETTIT) BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC SIMS, ALTON				64615 500 068159 WELL #: 1U		NON-ASSOCIATED RRCID -> 236071		CAPACITY COMPL. DATE 11/17/2004				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964							
10	DLQ	G-10		337	-0-	337		935		23	1	314	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		269	-0-	269		1204		16	1	253	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		367	-0-	367		1571		20	1	347	2	Y	-0-				-0-
01		1796 N		225	-0-	-1571		-0-		12	1	213	2	Y	-0-				-0-
02		210 N		210	-0-	-0-		-0-		7	1	203	2	Y	-0-				-0-
03		372 N		344	-0-	-28		-0-		19	1	325	2	Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON				WELL #: 2U		RRCID -> 236072		COMPL. DATE 11/17/2004				TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985							
10	DLQ	G-10		496	-0-	496		1395		34	1	462	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		436	-0-	436		1831		26	1	410	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		543	-0-	543		2374		30	1	513	2	Y	-0-				-0-
01		2799 N		425	-0-	-2374		-0-		22	1	403	2	Y	-0-				-0-
02		381 N		381	-0-	-0-		-0-		14	1	367	2	Y	-0-				-0-
03		558 N		538	-0-	-20		-0-		30	1	508	2	Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON				WELL #: 3U		RRCID -> 236073		COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON				WELL #: 4U		RRCID -> 236074		COMPL. DATE 07/16/2004				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976							
10	DLQ	G-10		2949	-0-	2949		9737		199	1	2750	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		2638	-0-	2638		12375		156	1	2482	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		2884	-0-	2884		15259		160	1	2724	2	Y	-0-				-0-
01		17215 X		1956	-0-	-15259		-0-		102	1	1854	2	Y	-0-				-0-
02		3192 X		2904	-0-	-288		-0-		103	1	2801	2	Y	-0-				-0-
*03		3224 X		3224	-0-	-0-		-0-		179	1	3045	2	Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON				WELL #: 6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005				TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT)														
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC														
ALTON SIMS														
WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934														
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY														
SCHULTZ "E"														
WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, COLLIE														
WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E"														
WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	224	-0-	224	224	15	1	209	2	N	-0-			-0-
03	14B DENY	374	-0-	374	598	26	1	348	2	N	-0-			-0-

ARCO FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10542 - 10772														
10	1922 X	1825	-0-	-97	-0-	123	1	1693	2	N	8			66
						9	9							
11	2430 X	1901	-0-	-529	-0-	127	1	1770	2	N	4			70
						4	9							
12	2511 X	1765	-0-	-746	-0-	115	1	1646	2	N	4	15	1	59
						4	9							
01	2511 X	2103	-0-	-408	-0-	142	1	1955	2	N	5			64
						6	9							
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	121	1	1667	2	N	-0-			64
*03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	144	1	1894	2	N	2			66
						2	9							

05/16/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 817

NEAL (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC ARCO FEE			//CONT.// //CONT.//		64670 100 120027	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
			WELL #:		3	RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL	DEPTH	11695	PERF.10496 - 10726						
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
10	775	X	625	-0-	-150	-0-			42 3	1 9	580	2	N	3					273
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-			57 1	1 9	800	2	N	1					274
12	806	X	655	-0-	-151	-0-			43 2	1 9	610	2	N	2	6	1			270
01	806	X	626	-0-	-180	-0-			42 2	1 9	582	2	N	2	156	1			116
02	812	N	578	-0-	-234	-0-			39 1	1	539	2	N	-0-					116
03	651	N	563	-0-	-88	-0-			40 1	1 9	522	2	N	1					117
NEAL, G.					WELL #:	2	RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10486 - 10672					
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-			134 10	1 9	1842	2	N	9					121
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-			134 3	1 9	1871	2	N	3					124
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-			137 6	1 9	1964	2	N	5	15	1			114
01	2015	X	1935	-0-	-80	-0-			131 6	1 9	1798	2	N	5					119
02	1876	N	1707	-0-	-169	-0-			116 1	1	1591	2	N	-0-					119
03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-			134 2	1 9	1771	2	N	2					121
NEAL, GLAYDENE					WELL #:	1	RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL	DEPTH	12424	PERF.10345 - 10536					
10	1612	X	1490	-0-	-122	-0-			100 8	1 9	1382	2	N	7					134
11	1590	X	1450	-0-	-140	-0-			97 2	1 9	1351	2	N	2					136
12	1643	X	1510	-0-	-133	-0-			98 4	1 9	1408	2	N	4	12	1			128
01	1643	X	1333	-0-	-310	-0-			89 20	1 9	1224	2	N	18					146
02	1344	N	1186	-0-	-158	-0-			80 1	1	1106	2	N	-0-					146
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-			108 2	1 9	1422	2	N	2					148
BEST					WELL #:		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10624 - 10728					
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012																			

NEAL (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
BEST														
WELL #: 1													RRCID -> 170061	
COMPL. DATE 08/01/1998													TOTAL DEPTH 11700	
PERF.10506 - 10710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3968 X	3898	-0-	-70	-0-	262	1	3610	2	N	24			189
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	276	1	3836	2	N	7			196
12	4340 X	4005	-0-	-335	-0-	261	1	3734	2	N	9	31	1	174
01	4340 X	4068	-0-	-272	-0-	274	1	3771	2	N	21			195
02	3920 X	3543	-0-	-377	-0-	237	1	3271	2	N	32			227
03	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	288	1	3798	2	N	35			262
THORNTON, SARAH													WELL #: 2	
RRCID -> 172912													COMPL. DATE 08/11/1999	
TOTAL DEPTH 11940													PERF.10880 - 11754	
10	2232 X	324	-0-	-1908	-0-	21	1	292	2	N	10			160
11	2070 X	194	-0-	-1876	-0-	11	9	173	2	N	8			168
12	2015 X	348	-0-	-1667	-0-	12	1	315	2	N	10			178
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	9	9							
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	22	1	772	2	N	11	144	1	178
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	11	9	547	2	N	-0-			45
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 3	
RRCID -> 173755													COMPL. DATE 03/30/1999	
TOTAL DEPTH 11825													PERF.10782 - 11018	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
URESTE		WELL #:		2	RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
THORNTON, SUE		WELL #:		2	RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636		
10	1612 X	603	-0-	-1009	-0-	40 1	555 2	N	7		7
						8 9					
11	1560 X	710	-0-	-850	-0-	48 1	662 2	N	-0-		7
12	744 X	568	-0-	-176	-0-	37 1	531 2	N	-0-		7
01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	43 1	594 2	N	-0-		7
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	45 1	622 2	N	-0-		7
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	51 1	671 2	N	-0-		7
BEST		WELL #:		5	RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056		
10	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	161 1	2215 2	N	20		166
						22 9					
11	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	148 1	2063 2	N	-0-		166
12	2325 X	2298	-0-	-27	-0-	149 1	2126 2	N	21	160 1	27
						23 9					
01	2387 X	2271	-0-	-116	-0-	154 1	2117 2	N	-0-		27
02	2072 N	2036	-0-	-36	-0-	138 1	1898 2	N	-0-		27
03	2294 N	1983	-0-	-311	-0-	140 1	1843 2	N	-0-		27
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		6	RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862		
10	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	119 1	1645 2	N	48		199
						53 9					
11	1890 X	1818	-0-	-72	-0-	122 1	1696 2	N	-0-		199
12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	132 1	1883 2	N	28	182 1	45
						31 9					
01	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	136 1	1868 2	N	4		49
						4 9					
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	127 1	1755 2	N	11		60
						12 9					
*03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	146 1	1928 2	N	4		64
						4 9					

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027														
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL	DEPTH 11700	PERF.10508	- 10684						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	806 X	788	-0-	-18	-0-			53 8	1 9	727	2	N	7					100
11	780 X	761	-0-	-19	-0-			51 1	1 9	709	2	N	1					101
12	837 X	743	-0-	-94	-0-			48 2	1 9	693	2	N	2	6	1			97
01	837 X	729	-0-	-108	-0-			49 2	1 9	678	2	N	2					99
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-			48 1	1	662	2	N	-0-					99
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-			53 1	1 9	698	2	N	1					100
THORNTON, SARAH				WELL #:	3	RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL	DEPTH 12120	PERF.10946	- 11146					
10	949 X	949	-0-	-0-	-0-			64 1	1	885	2	N	-0-					204
11	1080 X	805	-0-	-275	-0-			54 1	1	751	2	N	-0-					204
12	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-			71 3	1 9	1018	2	N	30					234
01	1116 X	921	-0-	-195	-0-			62 1	1	846	2	N	12	174	1			72
02	756 N	437	-0-	-319	-0-			13 3	9	407	2	N	-0-					72
03	1116 N	442	-0-	-674	-0-			30 1	1	411	2	N	-0-					72
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10848	- 11028					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764	RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10040	- 10112						
FERGUSON, J. R. ESTATE				WELL #:	1													
10	31 N	23	-0-	-8	-0-			3 1	1	20 3	3	N	-0-					15
11	60 N	33	-0-	-27	-0-			7 1	1	26 3	3	N	-0-					15
12	62 N	21	-0-	-41	-0-			5 1	1	16 3	3	N	-0-					15
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-			3 1	1	37 3	3	N	-0-					15
02	28 N	25	-0-	-3	-0-			3 1	1	22 3	3	N	-0-					15
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-			10 1	1	44 3	3	N	-0-					15
NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: TARRANT							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861														
ALLIANCE				WELL #:	B 4	RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL	DEPTH 3751	PERF. 3540	- 3565					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				//CONT.//	65280 004	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: TARRANT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378													
OLIVER "A" UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 255751		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3336 - 3352					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC					894810													
INDIAN CREEK				WELL #:	B 8	RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH	3704	PERF.	3294 - 3568					
10	521 N	521	-0-		-0- B	-0-		521	2			N	-0-					-0-
11	540 N	455	-0-		-85 B	-0-		455	2			N	-0-					-0-
12	589 N	432	-0-		-157 B	-0-		432	2			N	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-		-0- B	-0-		375	2			N	-0-					-0-
02	420 N	342	-0-		-78 B	-0-		342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
*03	585 N	585	-0-		-0- B	-0-		585	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK				WELL #:	I 9	RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3146 - 3410					
10	474 N	474	-0-		-0- B	-0-		474	2			N	-0-					-0-
11	450 N	406	-0-		-44 B	-0-		406	2			N	-0-					-0-
12	465 N	393	-0-		-72 B	-0-		393	2			N	-0-					-0-
01	329 N	329	-0-		-0- B	-0-		329	2			N	-0-					-0-
02	392 N	292	-0-		-100 B	-0-		292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
*03	504 N	504	-0-		-0- B	-0-		504	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.					945936													
INDIAN CREEK				WELL #:	G 1	RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH	7204	PERF.	3340 - 3374					
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK				WELL #:	D 1 C	RRCID -> 196473		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH	7327	PERF.	3342 - 3620					
10	426 N	426	-0-		-0- B	-0-		426	2			N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-		-0- B	-0-		426	2			N	-0-					-0-
12	434 N	413	-0-		-21 B	-0-		413	2			N	-0-					-0-
01	413 N	413	-0-		-0- B	-0-		413	2			N	-0-					-0-
02	392 N	387	-0-		-5 B	-0-		387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
*03	404 N	404	-0-		-0- B	-0-		404	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK				WELL #:	H 1 C	RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH	7342	PERF.	3442 - 7167					
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-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	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	
10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	-0-	299	2				N	-0-					-0-	
11	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	-0-	313	2				N	-0-					-0-	
12	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	-0-	323	2				N	-0-					-0-	
01	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	-0-	310	2				N	-0-					-0-	
02	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	-0-	297	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	-0-	307	2				N	-0-					-0-	

INDIAN CREEK				WELL #:		D 2-C	RRCID ->	254048	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL	DEPTH	7323	PERF.	3423 - 3615					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2)						65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC						894810														
INDIAN CREEK				WELL #:		C 1	RRCID ->	196524	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL	DEPTH	7290	PERF.	3392 - 3432					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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					
10	806 N	666	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	666	2				N	-0-					-0-	
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	582	2				N	-0-					-0-	
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-					-0-	
01	651 N	497	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	497	2				N	-0-					-0-	
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	512	2				N	-0-					-0-	
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2				N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810														
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416														
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	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														
10	SWR 10	837	-0-	837	126963	837	2				N	-0-		-0-
11	SWR 10	594	-0-	594	127557	594	2				N	-0-		-0-
12	SWR 10	152	-0-	152	127709	152	2				N	-0-		-0-
01	SWR 10	378	-0-	378	128087	378	2				N	-0-		-0-
02	SWR 10	166	-0-	166	128253	166	2				N	-0-		-0-
03	SWR 10	217	-0-	217	128470	217	2				N	-0-		-0-
INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810								
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562		
10	806 N	398	-0-	-408	-0-	398	2	N	-0-	-0-
11	570 N	317	-0-	-253	-0-	317	2	N	-0-	-0-
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2	N	-0-	-0-
01	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2	N	-0-	-0-
02	308 N	154	-0-	-154	-0-	154	2	N	-0-	-0-
03	341 N	116	-0-	-225	-0-	116	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT													
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810													
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	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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													
10	1612 N	1512	-0-	-100	-0-		1512	2		N	-0-		-0-
11	1530 N	1306	-0-	-224	-0-		1306	2		N	-0-		-0-
12	1612 N	1373	-0-	-239	-0-		1373	2		N	-0-		-0-
01	1519 N	1140	-0-	-379	-0-		1140	2		N	-0-		-0-
02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-		1143	2		N	-0-		-0-
*03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680	2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552													
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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															
10	SWR	10	979	-0-	979	142293	979	2			N	-0-			-0-
11	SWR	10	939	-0-	939	143232	939	2			N	-0-			-0-
12	SWR	10	925	-0-	925	144157	925	2			N	-0-			-0-
01	SWR	10	863	-0-	863	145020	863	2			N	-0-			-0-
02	SWR	10	690	-0-	690	145710	690	2			N	-0-			-0-
03	SWR	10	753	-0-	753	146463	753	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814															
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291															
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-			-0-
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-			-0-
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-			-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)														CNTY: TARRANT	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC															
INDIAN CREEK															
WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556															
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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															
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-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 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3594 - 3620							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-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							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-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							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-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							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275 - 3627							
10	248 N	224	-0-	-24	-0-		224	2			N	-0-					-0-	
11	240 N	208	-0-	-32	-0-		208	2			N	-0-					-0-	
12	310 N	146	-0-	-164	-0-		146	2			N	-0-					-0-	
01	217 N	207	-0-	-10	-0-		207	2			N	-0-					-0-	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2			N	-0-					-0-	
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3582 - 3615							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	331 2		N	-0-	-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2		N	-0-	-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-	-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-	-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304 2		N	-0-	-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264 PERF. 3404 - 3591
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-	-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-	-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-	-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-	-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-	-0-
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-	-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
TEP BARNETT USA, LLC				842986						
SOUTH LAKE		WELL #:		2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475 PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810						
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 3240 - 4674
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-	-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-	-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-	-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	798 2		N	-0-	-0-
02	728 N	724	-0-	-4	-0-	724 2		N	-0-	-0-
03	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 4816 - 4826
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
INDIAN CREEK		WELL #:		Q 1 C	RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7302 PERF. 4996 - 5488
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-	-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	-0-
12	1023 N	375	-0-	-648	-0-	375 2		N	-0-	-0-
01	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2		N	-0-	-0-
02	448 N	361	-0-	-87	-0-	361 2		N	-0-	-0-
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT								
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810														
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: I 3			RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH	7132	PERF. 5240	-	5291			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)					65280 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
AETHON ENERGY OPERATING LLC					008555												
HOWARD GIBBS			WELL #: 1			RRCID -> 264402		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH	8529	PERF. 5769	-	5780			
10	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378									
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945									
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018 2 N	-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968 2 N	-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967 2 N	-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092 2 N	-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894 2 N	-0-
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	945 2 N	-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740									
10	11067 X	10755	-0-	-312	-0-	551	1	2928 2 N	143
						7235	3	41 9	
11	10710 X	10371	-0-	-339	-0-	506	1	2796 2 N	147
						6996	3	73 9	
12	10695 X	9525	-0-	-1170	-0-	480	1	3351 2 N	106
						5640	3	54 9	
01	10788 X	9814	-0-	-974	-0-	504	1	3305 2 N	109
						5993	3	12 9	
*02	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9835	2	15 9 N	73
*03	10757 X	10554	-0-	-203	-0-	521	1	3400 2 N	20
						6619	3	14 9	
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682									
10	2511 X	2508	-0-	-3	-0-	119	1	688 2 N	152
						1701	3		
11	2640 X	2401	-0-	-239	-0-	111	1	654 2 N	127
						1636	3		
12	2728 X	2573	-0-	-155	-0-	118	1	898 2 N	168
						1512	3	45 9	
01	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	106	1	826 2 N	130
						1497	3		
02	2240 N	2193	-0-	-47	-0-	110	1	750 2 N	130
						1333	3		
*03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	122	1	761 2 N	118
						1482	3		
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820									
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	106	2	261 3 N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	40	2	68 3 N	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	12 2 N	-0-
						23	3		-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT									
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131									
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777									
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 AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
10	1780 N	1780 -0- -0- -0-	1083 1 200 2 N 4						45
11	1699 N	1699 -0- -0- -0-	493 3 4 9 N -0-						45
12	1962 N	1962 -0- -0- -0-	1047 1 186 2 N -0-						45
01	1209 N	710 -0- -499 -0-	466 3 993 1 361 2 N -0-						45
02	1092 N	223 -0- -869 -0-	608 3 710 1 N -0-						45
*03	173 N	173 -0- -0- -0-	223 2 N -0-						45
			59 2 114 3 N -0-						45
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690									
10	1795 N	1795 -0- -0- -0-	342 1 419 2 N -0-						1
11	1740 N	1708 -0- -32 -0-	1034 3 345 1 389 2 N -0-						1
12	1959 N	1959 -0- -0- -0-	974 3 360 1 596 2 N -0-						1
01	2896 N	2896 -0- -0- -0-	1003 3 437 1 874 2 N -0-						1
02	1596 N	1304 -0- -292 -0-	1585 3 1304 2 N -0-						1
*03	521 N	521 -0- -0- -0-	430 1 30 2 N 2					2 1	1
			59 3 2 9 N -0-						1
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665 DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936									
10	1672 N	1672 -0- -0- -0-	1672 2 N -0-						-0-
11	1714 N	1714 -0- -0- -0-	1714 2 N -0-						-0-
12	1679 N	1679 -0- -0- -0-	1679 2 N -0-						-0-
01	1632 N	1632 -0- -0- -0-	1632 2 N -0-						-0-
02	1486 N	1486 -0- -0- -0-	1486 2 N -0-						-0-
*03	1631 N	1631 -0- -0- -0-	1631 2 N -0-						-0-
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902									
10	2790 N	2767 -0- -23 -0-	2767 2 N -0-						-0-
11	2836 N	2836 -0- -0- -0-	2836 2 N -0-						-0-
12	2802 N	2802 -0- -0- -0-	2802 2 N -0-						-0-
01	2759 N	2757 -0- -2 -0-	2757 2 N -0-						-0-
02	2660 N	2511 -0- -149 -0-	2511 2 N -0-						-0-
03	2790 N	2617 -0- -173 -0-	2617 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									
10	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-						-0-
11	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-						-0-
12	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-						-0-
01	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-						-0-
02	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-						-0-
03	0 N	-0- -0- -0- -0-	N -0-						-0-

NEWARK, EAST (CADDO 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	
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
10	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	3			N	-0-			-0-
11	510	N	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-			-0-
12	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	3			N	-0-			-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
GRANT HEIRS CADDO UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 232303		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 3143 - 0		
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
11	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	3			N	-0-			-0-
12	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
01	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
03	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
GRANT HEIRS CADDO UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 234732		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH		3377 PERF. 3372 - 3403		
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
02	1372	N	1331	-0-	-41	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
03	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
CHIEF PENT				WELL #:		6	RRCID -> 196631		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3430 - 3448		
10	DLQ G-10		883	-0-	883	2630	34	1	849	2	Y	-0-			-0-
11	2900	N	853	-0-	-2047	583	29	1	824	2	Y	-0-			-0-
12	1453	N	870	-0-	-583	-0-	37	1	833	2	Y	-0-			-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	-0-			-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-			-0-
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	-0-			-0-
ELKINS UNIT				WELL #:		14	RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH		4135 PERF. 3150 - 3171		
10	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	74	1	1547	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	67	1	1411	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	67	1	1379	2	N	-0-			-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	2	N	-0-			-0-
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	N	-0-			-0-
*03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1	2124	2	N	-0-			-0-
OPHELIA SONS GU				WELL #:		1	RRCID -> 274268		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH		6785 PERF. 3983 - 5183		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810														
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270														
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
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610														
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-	-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2				N	-0-	-0-
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2				N	-0-	-0-
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2				N	-0-	-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	2				N	-0-	-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-	-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630														
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2				N	-0-	-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2				N	-0-	-0-
12	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2				N	-0-	-0-
01	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2				N	-0-	-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	2				N	-0-	-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2				N	-0-	-0-
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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														
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-	-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-	-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2				N	-0-	-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2				N	-0-	-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2				N	-0-	-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-	-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488														
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2				N	-0-	-0-
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2				N	-0-	-0-
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2				N	-0-	-0-
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2				N	-0-	-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	2				N	-0-	-0-
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810												
INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-	-0-
11	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-	-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-	-0-
01	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2			N	-0-	-0-
02	1316 N	1083	-0-	-233	-0-	1083	2			N	-0-	-0-
*03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-	-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266												
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC. 945936												
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374												
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-	11
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	11
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	11
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-	11
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	11
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-	11
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-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												
10	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-	-0-
11	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2			N	-0-	-0-
12	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			N	-0-	-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-	-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-	-0-
03	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			N	-0-	-0-
INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466												
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-	-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-	-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	-0-
*03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)											//CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: TARRANT							
XTO ENERGY INC.											//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK											WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3540	-	3624		
M	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	
10	1340 N	1340	-0-		-0-		-0-	1340	2				N	-0-					-0-	
11	1294 N	1294	-0-		-0-		-0-	1294	2				N	-0-					-0-	
12	1352 N	1352	-0-		-0-		-0-	1352	2				N	-0-					-0-	
01	1333 N	1278	-0-		-55		-0-	1278	2				N	-0-					-0-	
02	1240 N	1240	-0-		-0-		-0-	1240	2				N	-0-					-0-	
03	1333 N	1328	-0-		-5		-0-	1328	2				N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK											WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 2998	-	4498		
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-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		
10	305 N	305	-0-		-0-		-0-	305	2				N	-0-					-0-	
11	415 N	415	-0-		-0-		-0-	415	2				N	-0-					-0-	
12	434 N	407	-0-		-27		-0-	407	2				N	-0-					-0-	
01	435 N	435	-0-		-0-		-0-	435	2				N	-0-					-0-	
02	397 N	397	-0-		-0-		-0-	397	2				N	-0-					-0-	
*03	419 N	419	-0-		-0-		-0-	419	2				N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK											WELL #: U 1		RRCID -> 218932	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 7194	PERF. 3430	-	7005		
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MITCHELL											WELL #: 3V		RRCID -> 244945	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 3797	PERF. 3678	-	3707		
10	31 N	20	-0-		-11		-0-	20	2				N	-0-					-0-	
11	30 N	15	-0-		-15		-0-	15	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	23	-0-		-8		-0-	23	2				N	-0-					-0-	
01	31 N	13	-0-		-18		-0-	13	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	8	-0-		-20		-0-	8	2				N	-0-					-0-	
03	31 N	5	-0-		-26		-0-	5	2				N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK											WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	-	3285		
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810							
INDIAN CREEK				WELL #: B 5	RRCID -> 243550	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	-	3066	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 9	RRCID -> 247271	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3146	-	3170	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
INDIAN CREEK				WELL #: J 1	RRCID -> 196531	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 2946	-	2968	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
INDIAN CREEK				WELL #: P 1	RRCID -> 196532	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3156	-	3180	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

O. L. HILL (WOODBINE)		//CONT.//		66395 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO									
GEMINI ENERGY, INC.				298913														
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 175549		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3428 - 3454							
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)					66460 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC					923453													
MCGREW UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 15876		PERF.15484		-		15547	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAKWOOD, W. (PETTIT)					66561 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
BROOKS PETROLEUM COMPANY					097323													
KUHLRIK, CARL T.					WELL #:		RRCID -> 114336		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9851		-		9872	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014																		
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	13 N	-13	-0-	-0-	-0-	-0-			13	2		N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KING GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9458		-		9564	
10	SWR 10	329	-0-	329	11469	329	3					N	-0-					7
11	SWR 10	318	-0-	318	11787	318	3					N	-0-					7
12	SWR 10	326	-0-	326	12113	326	3					N	-0-					7
01	SWR 10	296	-0-	296	12409	296	3					N	-0-					7
02	SWR 10	244	-0-	244	12653	244	3					N	-0-					7
03	SWR 10	254	-0-	254	12907	254	3					N	-0-					7

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, LLC				501480							
FOWLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 164050	COMPL. DATE 04/11/1997	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9672	- 9976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					-0-	
11	12060 X	-0-	-0-	-12060	-0-					-0-	
12	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
OLETHA (PETTIT)				67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
MASON, LULA				WELL #: 10	RRCID -> 176749	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7277	- 7496		
10	2170 X	431	-0-	-1739	-0-	39 1	391 3	N	1	7 1	54
11	2100 X	303	-0-	-1797	-0-	29 1	274 3	N	-0-		54
12	2170 X	431	-0-	-1739	-0-	39 1	363 3	N	26		80
01	1364 X	277	-0-	-1087	-0-	13 1	264 3	N	-0-	2 1	78
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26 1	269 3	N	1		79
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	1 9	350 3	N	26	96 1	9
						29 9					
MASON, LULA				WELL #: 9	RRCID -> 194089	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7299	- 7468		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MASON, LULA				WELL #: 16	RRCID -> 207338	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 7278	- 7512		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MASON, LULA				WELL #: 17	RRCID -> 207340	COMPL. DATE 08/11/2004	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7246	- 7462		
10	SWR 10	3	-0-	3	138	3 3		N	-0-		2
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	138			N	-0-		2
12	SWR 10	3	-0-	3	141	3 3		N	-0-		2
01	SWR 10	1	-0-	1	142	1 3		N	-0-		2
02	SWR 10	1	-0-	1	143	1 3		N	-0-		2
03	SWR 10	1	-0-	1	144	1 3		N	-0-		2
MASON, LULA				WELL #: 18	RRCID -> 207341	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7239	- 7397		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLETHA (PETTIT)														CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																		
KING																		
//CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 495445																		
WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286																		
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
10	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
MASON, LULA														WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398				
10	SWR 10	54	-0-	54	4916	5	1	49	3	N			-0-					2
11	SWR 10	48	-0-	48	4964	5	1	43	3	N			-0-					2
12	SWR 10	44	-0-	44	5008	4	1	40	3	N			-0-					2
01	SWR 10	28	-0-	28	5036	1	1	27	3	N			-0-					2
02	SWR 10	21	-0-	21	5057	2	1	19	3	N			-0-					2
03	SWR 10	20	-0-	20	5077	2	1	18	3	N			-0-					2
MASON, LULA														WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029				
10	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
HENDERSON, HAZEL														WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432				
10	SWR 10	2899	-0-	2899	51948	263	1	2630	3	N			5	20	1			13
						6	9											
11	SWR 10	2693	-0-	2693	54641	258	1	2435	3	N			-0-					13
12	SWR 10	2722	-0-	2722	57363	263	1	2447	3	N			11					24
						12	9											
01	SWR 10	2034	-0-	2034	59397	92	1	1935	3	N			6	11	1			19
						7	9											
02	SWR 10	2111	-0-	2111	61508	186	1	1918	3	N			6					25
						7	9											
03	SWR 10	2666	-0-	2666	64174	281	1	2373	3	N			11	22	1			14
						12	9											
XTO ENERGY INC.														945936				
COX, GEORGIA GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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				
10	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2			Y			-0-					19
11	2970 X	2906	-0-	-64	-0-	2906	2			Y			-0-					19
12	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2			Y			-0-	16	1			3
01	3038 N	2768	-0-	-270	-0-	2768	2			Y			-0-					3
02	2716 N	2619	-0-	-97	-0-	2619	2			Y			-0-					3
03	2945 N	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			Y			-0-					3

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 187183		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7317 - 7468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
HENDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6848 - 6854			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMASON		WELL #:		1	RRCID -> 155013		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6969 - 6902			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 6758 - 6763			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 6722 - 6726			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) C6 OPERATING, L.L.C. BAKER GAS UNIT										67102 620 121212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1										RRCID -> 145412	COMPL. DATE 12/13/2016	TOTAL DEPTH 9273	PERF. 7482	-	7490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2604 X	17	-0-	-2587	-0-	17	2			N	-0-					70
11	2250 X	57	-0-	-2193	-0-	57	2			N	-0-					70
12	1612 X	51	-0-	-1561	-0-	51	2			N	-0-					70
01	1488 X	246	-0-	-1242	-0-	246	2			N	-0-					70
02	448 X	190	-0-	-258	-0-	190	2			N	-0-					70
03	62 X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					70
BAKER GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 152970	COMPL. DATE 11/09/1994	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7574	-	7870
10	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					154
11	1380 N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			N	-0-					154
12	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					154
01	1364 N	490	-0-	-874	-0-	490	2			N	-0-					154
02	1120 N	378	-0-	-742	-0-	378	2			N	-0-					154
03	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					154
BAKER GAS UNIT										WELL #: 3-C	RRCID -> 156084	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 7532	-	7918
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					10
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					10
12	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					10
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					10
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					10
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
LEGACY RESERVES OPERATING LP MASON, LULA										495445 WELL #: 2	RRCID -> 141375	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7236	-	8956
10	248 N	54	-0-	-194	-0-	5	1	49	3	N	-0-					2
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	5	1	43	3	N	-0-					2
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					2
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					2
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	3	N	-0-					2
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					2
HENDERSON, HAZEL										WELL #: 1	RRCID -> 143304	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 8588	-	8778
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
MASON, LULA										WELL #: 3	RRCID -> 143558	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 7636	-	9111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	490	1	4902	3	N	9	37 1	23	
11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	483	1	4556	3	N	-0-		23	
12	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	456	1	4242	3	N	21		44	
01	4867 X	3660	-0-	-1207	-0-	165	1	3482	3	N	12	21 1	35	
02	4396 X	3698	-0-	-698	-0-	326	1	3362	3	N	9		44	
*03	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	618	1	5223	3	N	26	40 1	30	
						29	9							
HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232														
10	775 N	148	-0-	-627	-0-	13	1	134	3	N	1	3 1	2	
						1	9							
11	600 N	43	-0-	-557	-0-	4	1	39	3	N	-0-		2	
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	5	1	50	3	N	-0-		2	
01	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	3	N	-0-		2	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-		2	
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	1	1 1	2	
						1	9							
MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120														
10	899 N	158	-0-	-741	-0-	14	1	143	3	N	1	4 1	2	
						1	9							
11	570 N	163	-0-	-407	-0-	16	1	147	3	N	-0-		2	
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	3	N	-0-		2	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-		2	
02	2800 N	2827	-0-	27	27	249	1	2570	3	N	7		9	
						8	9							
*03	172 N	145	-0-	-27	-0-	15	1	129	3	N	1	8 1	2	
						1	9							
MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261														
10	12493 X	1410	-0-	-11083	-0-	128	1	1280	3	N	2	17 1	10	
						2	9							
11	5250 X	1045	-0-	-4205	-0-	100	1	945	3	N	-0-		10	
12	4216 X	842	-0-	-3374	-0-	81	1	758	3	N	3		13	
						3	9							
01	1705 X	537	-0-	-1168	-0-	24	1	511	3	N	2	5 1	10	
						2	9							
02	1260 X	319	-0-	-941	-0-	28	1	290	3	N	1		11	
						1	9							
03	1395 X	200	-0-	-1195	-0-	21	1	178	3	N	1	10 1	2	
						1	9							
ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576														
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		1	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-		1	
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	6	3	1 9		N	-1		2	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		2	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		2	
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		2	

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
YARBROUGH																	
WELL #: 1												RRCID -> 147545					
COMPL. DATE												CAPACITY					
N/A												TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274					
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
YARBROUGH TRUST												WELL #: 1					
COMPL. DATE 10/10/1994												RRCID -> 148939					
TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840																	
10		1395 N	307	-0-	-1088	-0-	28	1	278	3	N	1	5	1		3	
							1	9									
11		1050 N	285	-0-	-765	-0-	27	1	258	3	N	-0-				3	
12		341 N	280	-0-	-61	-0-	27	1	252	3	N	1				4	
							1	9									
01		310 N	220	-0-	-90	-0-	10	1	210	3	N	-0-	1	1		3	
02		280 N	181	-0-	-99	-0-	16	1	164	3	N	1				4	
							1	9									
03		279 N	215	-0-	-64	-0-	23	1	191	3	N	1	3	1		2	
							1	9									
KING												WELL #: 1					
COMPL. DATE 06/20/2008												RRCID -> 150941					
TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
MASON, LULA												WELL #: 10					
COMPL. DATE 09/23/1994												RRCID -> 152165					
TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746																	
10	SWR 10	431	-0-	431	37415	39	1	391	3	N	1	7	1		54		
						1	9										
11	SWR 10	303	-0-	303	37718	29	1	274	3	N	-0-				54		
12	SWR 10	431	-0-	431	38149	39	1	363	3	N	26				80		
						29	9										
01	SWR 10	277	-0-	277	38426	13	1	264	3	N	-0-	2	1		78		
02	SWR 10	296	-0-	296	38722	26	1	269	3	N	1				79		
						1	9										
03	SWR 10	420	-0-	420	39142	41	1	350	3	N	26	96	1		9		
						29	9										
MASON, LULA												WELL #: 7					
COMPL. DATE 05/14/1997												RRCID -> 152167					
TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038																	
10	7750 X	1530	-0-	-6220	-0-	139	1	1389	3	N	2	26	1		13		
						2	9										
11	7500 X	1379	-0-	-6121	-0-	132	1	1247	3	N	-0-				13		
12	7750 X	1283	-0-	-6467	-0-	124	1	1152	3	N	6				19		
						7	9										
01	5115 X	742	-0-	-4373	-0-	33	1	706	3	N	3	7	1		15		
						3	9										
02	1372 X	985	-0-	-387	-0-	87	1	896	3	N	2				17		
						2	9										
03	1519 X	1301	-0-	-218	-0-	137	1	1157	3	N	6	16	1		7		
						7	9										

OLETHA (TRAVIS PEAK)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HENDERSON, HAZEL														
WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674														
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
10	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	500	1	5002	3	N	9	33	1	22
11	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	489	1	4616	3	N	-0-			22
12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	497	1	4624	3	N	22			44
01	4898 X	3837	-0-	-1061	-0-	173	1	3651	3	N	12	21	1	35
02	4424 X	3776	-0-	-648	-0-	333	1	3433	3	N	9			44
03	4898 X	4854	-0-	-44	-0-	511	1	4319	3	N	22	40	1	26
						24	9							
HENDERSON, R.L. HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732														
10	1085 N	126	-0-	-959	-0-	11	1	115	3	N	-0-	4	1	2
11	900 N	114	-0-	-786	-0-	11	1	103	3	N	-0-			2
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	12	1	116	3	N	1			3
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			3
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	10	1	99	3	N	-0-			3
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-	1	1	2
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MASON, LULA														
WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852														
10	1271 N	256	-0-	-1015	-0-	23	1	233	3	N	-0-	5	1	2
11	960 N	274	-0-	-686	-0-	26	1	248	3	N	-0-			2
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	21	1	191	3	N	1			3
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	1	9	147	3	N	1	1	1	3
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	17	1	172	3	N	-0-			3
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	N	1	2	1	2
						1	9							
KING														
WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920														
10	2697 X	2611	-0-	-86	-0-	2611	3			N	-0-			17
11	2610 X	2425	-0-	-185	-0-	2425	3			N	-0-			17
12	2697 X	2404	-0-	-293	-0-	2404	3			N	-0-			17
01	2697 X	2356	-0-	-341	-0-	2356	3			N	-0-			17
02	2436 X	2026	-0-	-410	-0-	2026	3			N	-0-			17
03	2604 X	2362	-0-	-242	-0-	2362	3			N	-0-			17
SIMS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.// 495445																
SIMS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6495 - 6875								
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	
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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-	

ARCHER-BATTLE				WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 7732 - 7878								
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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-	

YARBROUGH TRUST				WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 7671 - 7768								
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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-	

WHITE				WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7735 - 7746								
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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-	

MASON, LULA				WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7788 - 9478								
10	6563 X	6563	-0-		-0-		-0-	595	1	5957	3	N	10	39	1				26	
								11	9											
11	5896 X	5896	-0-		-0-		-0-	565	1	5331	3	N	-0-						26	
12	5822 X	5822	-0-		-0-		-0-	562	1	5232	3	N	25						51	
								28	9											
01	5084 X	4229	-0-		-855		-0-	191	1	4023	3	N	14	25	1				40	
								15	9											
02	4592 X	4000	-0-		-592		-0-	353	1	3636	3	N	10						50	
								11	9											
03	5084 X	4158	-0-		-926		-0-	438	1	3700	3	N	18	45	1				23	
								20	9											

OLETHA (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP										NON-ASSOCIATED																			
YARBROUGH TRUST										WELL #: 6 RRCID -> 178888										COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-											
MASON, LULA										WELL #: 13 RRCID -> 179063										COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608									
10	837	N	95	-0-	-742	-0-	9	1	85	3	N	1	4	1				2											
							1	9																					
11	420	N	84	-0-	-336	-0-	8	1	76	3	N	-0-						2											
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	N	-0-						2											
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-						2											
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	4	1	42	3	N	-0-						2											
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	21	3	N	1	1	1				2											
							1	9																					
HENDERSON, HAZEL										WELL #: 4 RRCID -> 179064										COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401									
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	632	1	6328	3	N	10	53	1				32											
							11	9																					
11	6660	X	6457	-0-	-203	-0-	619	1	5838	3	N	-0-						32											
12	6882	X	6444	-0-	-438	-0-	622	1	5790	3	N	29						61											
							32	9																					
01	6882	X	5156	-0-	-1726	-0-	232	1	4906	3	N	16	28	1				49											
							18	9																					
02	6216	X	5028	-0-	-1188	-0-	444	1	4571	3	N	12						61											
							13	9																					
03	6882	X	6227	-0-	-655	-0-	656	1	5539	3	N	29	56	1				34											
							32	9																					
YARBROUGH TRUST										WELL #: 7 RRCID -> 179516										COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-											
MASON, LULA										WELL #: 11 RRCID -> 179527										COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-											

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH		9764	PERF. 7266 - 8016			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-		263 1	2630 3	N			5	20 1		13
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-		258 1	2435 3	N			-0-			13
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-		263 1	2447 3	N			11			24
01	2046 X	2034	-0-	-12	-0-		12 9	1935 3	N			6	11 1		19
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		92 1	1918 3	N			6			25
*03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		7 9	2373 3	N			11	22 1		14
							186 1								
							281 1								
							12 9								

ARCHER-BATTLE				WELL #:	6	RRCID -> 181861	COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH		11725	PERF. 7554 - 8034			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N			-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-	1 1		1

MASON, LULA				WELL #:	14	RRCID -> 182742	COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH		9740	PERF. 7529 - 9447			
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-		450 1	4500 3	N			8	35 1		22
11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-		9 9	4370 3	N			-0-			22
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-		463 1	4302 3	N			21			43
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		462 1								
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-		23 9	3528 3	N			11	20 1		34
*03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-		167 1	3388 3	N			10			44
							12 9								
							329 1								
							11 9								
							491 1	4144 3	N			21	40 1		25
							23 9								

MASON, LULA				WELL #:	15	RRCID -> 182949	COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH		9794	PERF. 8710 - 9357			
10	434 N	90	-0-	-344	-0-		8 1	82 3	N			-0-			2
11	300 N	86	-0-	-214	-0-		8 1	78 3	N			-0-			2
12	93 N	90	-0-	-3	-0-		9 1	81 3	N			-0-			2
01	93 N	72	-0-	-21	-0-		3 1	69 3	N			-0-			2
02	84 N	65	-0-	-19	-0-		6 1	59 3	N			-0-			2
03	93 N	65	-0-	-28	-0-		7 1	58 3	N			-0-			2

YARBROUGH TRUST				WELL #:	5	RRCID -> 184146	COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH		9769	PERF. 8720 - 9622			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	601 1	6018 3		N	9	33 1		23	
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	578 1	5450 3		N	-0-			23	
12	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	595 1	5540 3		N	28			51	
01	5363 X	5236	-0-	-127	-0-	236 1	4983 3		N	15	24 1		42	
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	451 1	4644 3		N	13			55	
*03	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	683 1	5768 3		N	29	50 1		34	
						32 9								
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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														
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-			15	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			15	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			15	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			15	
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23 3			N	-0-			15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626														
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3			N	-0-			1	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			1	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			1	
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3			N	-0-			1	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			1	
*03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3			N	-0-			1	

OLETHA (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
KING GAS UNIT														
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 495445														
WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992														
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
10	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-			7
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-			7
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-			7
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-			7
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-			7
03	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-			7
LINN OPERATING, LLC														
J. R. THOMASON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803														
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	1317	1	3588	2	N	-0-			-0-
11	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	1270	1	3198	2	N	-0-			-0-
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	1298	1	3045	2	N	-0-			-0-
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	1278	1	2800	2	N	-0-			-0-
02	3584 X	3502	-0-	-82	-0-	1156	1	2346	2	N	-0-			-0-
*03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	1294	1	3417	2	N	-0-			-0-
J.R.THOMASON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840														
10	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	932	1	18895	2	N	-0-			-0-
11	18319 X	18319	-0-	-0-	-0-	844	1	17475	2	N	-0-			-0-
12	18101 X	18101	-0-	-0-	-0-	821	1	17280	2	N	-0-			-0-
01	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	806	1	16659	2	N	-0-			-0-
02	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	736	1	15178	2	N	-0-			-0-
*03	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	785	1	16298	2	N	-0-			-0-
J R THOMASON GU														
WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562														
10	2201 N	2026	-0-	-175	-0-	125	1	1901	2	N	-0-			-0-
11	2910 N	2099	-0-	-811	-0-	104	1	1995	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	1913	-0-	-288	-0-	87	1	1826	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1500	-0-	-515	-0-	69	1	1431	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1923	-0-	-37	-0-	89	1	1834	2	N	-0-			-0-
*03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	94	1	1952	2	N	-0-			-0-
L O NETTLES														
WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538														
10	10478 X	9707	-0-	-771	-0-	455	1	9234	2	Y	16	13	1	9
						18	9							
11	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	582	1	12042	2	Y	-0-	9	1	-0-
12	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	567	1	11936	2	Y	-0-			-0-
01	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	552	1	11402	2	Y	-0-			-0-
02	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	456	1	9396	2	Y	-0-			-0-
*03	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	543	1	11282	2	Y	-0-			-0-
L O NETTLES														
WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504														
10	9083 X	8633	-0-	-450	-0-	404	1	8184	2	N	41	31	1	16
						45	9							
11	8790 X	8389	-0-	-401	-0-	386	1	8003	2	N	-0-	16	1	-0-
12	8959 X	8536	-0-	-423	-0-	387	1	8149	2	N	-0-			-0-
01	8773 X	8387	-0-	-386	-0-	387	1	8000	2	N	-0-			-0-
02	7924 X	7612	-0-	-312	-0-	352	1	7260	2	N	-0-			-0-
03	8680 X	8273	-0-	-407	-0-	380	1	7893	2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FOWLER 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 282708		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7703 - 7713				
10	21328 X	6536	-0-	-14792	-0-	307	1	6229	2	N	-0-			-0-	
11	20640 X	5346	-0-	-15294	-0-	246	1	5100	2	N	-0-			-0-	
12	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	247	1	5207	2	N	-0-			-0-	
01	8866 X	3976	-0-	-4890	-0-	183	1	3793	2	N	-0-			-0-	
02	0 W	4322	-0-	4322	4322	200	1	4122	2	N	-0-			-0-	
03	0 W	4328	-0-	4328	8650	199	1	4129	2	N	-0-			-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.		828082													
SIMS, KENNETH		WELL #:		1	RRCID -> 158194		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 6929 - 6946				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356													
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7752 - 7927				
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	59	1	669	2	N	-0-			97	
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	57	1	622	2	N	-0-			97	
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	N	-0-			97	
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	105	1	591	2	N	-0-			97	
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	92	1	520	2	N	-0-			97	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	

ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7701 - 7810				
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	130	1	1469	2	N	2			7	
						2	9								
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	125	1	1370	2	N	-0-			7	
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	2	N	-0-			7	
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	236	1	1325	2	N	7			14	
						8	9								
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	154	1	866	2	N	1			15	
						1	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	

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	ALLOW CODE	GAS 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	
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-		66 1	742 2	N			10			41	
							11 9									
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-		63 1	692 2	N			3			44	
							3 9									
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-		60 1	681 2	N			-0-			44	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		159 1	893 2	N			-0-			44	
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		152 1	857 2	N			-0-			44	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			44	
DUNCAN, C.E.				WELL #:		1	RRCID -> 156524		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6734 - 6741			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			67	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2011																
VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:		881167	RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7441 - 7748			
10	2883 X	2604	-0-	-279	-0-		2596 2	8 9	Y			7	171 1		163	
11	2910 X	2309	-0-	-601	-0-		2294 2	15 9	Y			14			177	
12	3007 X	2040	-0-	-967	-0-		2023 2	17 9	Y			15			192	
01	3007 X	1311	-0-	-1696	-0-		1307 2	4 9	Y			4			196	
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1687 2	13 9	Y			12			208	
*03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1871 2	55 9	Y			50			258	
SIMS, COLLIE				WELL #:		3	RRCID -> 169081		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 6722 - 7642			
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2				Y	-0-	13 1		11	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-		137 2	1 9	Y			1			12	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-		231 2	2 9	Y			2			14	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-		179 2	1 9	Y			1			15	
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-		153 2	1 9	Y			1			16	
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-		182 2	6 9	Y			5			21	
SIMS, COLLIE				WELL #:		4	RRCID -> 169910		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 7586 - 7743			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
XTO ENERGY INC.				WELL #:		945936	RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7910 - 7970			
COX, GEORGIA GAS UNIT						2										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

05/16/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 853

OLETHA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. COX, GEORGIA GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	67102 620 945936 WELL #:	5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
							RRCID ->	148427	COMPL.	DATE	01/09/1994	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7606 -	7626		
M 0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. PROD 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
10	2201	N	2172	-0-	-29		-0-		2172	2			Y	-0-					34
11	2119	N	2119	-0-	-0-		-0-		2119	2			Y	-0-					34
12	2150	N	2150	-0-	-0-		-0-		2150	2			Y	-0-	29	1			5
01	2170	N	1916	-0-	-254		-0-		1916	2			Y	-0-					5
02	1988	N	1773	-0-	-215		-0-		1773	2			Y	-0-					5
03	2139	N	2094	-0-	-45		-0-		2088	2	6	9	Y	5					10
COX, GEORGIA GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	150444	COMPL.	DATE	05/29/1994	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7593 -	7706		
10	6851	X	5960	-0-	-891		-0-		5960	2			Y	-0-					103
11	5910	X	4577	-0-	-1333		-0-		4577	2			Y	-0-					103
12	5890	X	5714	-0-	-176		-0-		5713	2	1	9	Y	1	88	1			16
01	5952	X	3123	-0-	-2829		-0-		3123	2			Y	-0-					16
02	5376	X	3664	-0-	-1712		-0-		3664	2			Y	-0-					16
03	5952	X	5290	-0-	-662		-0-		5283	2	7	9	Y	6					22
COX, GEORGIA GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	180587	COMPL.	DATE	03/24/2007	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	7848 -	8725		
10	36	N	36	-0-	-0-		-0-		36	2			Y	-0-					8
11	30	N	29	-0-	-1		-0-		29	2			Y	-0-					8
12	31	N	31	-0-	-0-		-0-		31	2			Y	-0-	7	1			1
01	34	N	34	-0-	-0-		-0-		34	2			Y	-0-					1
02	28	N	10	-0-	-18		-0-		10	2			Y	-0-					1
03	31	N	29	-0-	-2		-0-		28	2	1	9	Y	1					2
COX, GEORGIA GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	181007	COMPL.	DATE	08/13/2002	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	7702 -	7750		
10	682	N	458	-0-	-224		-0-		458	2			Y	-0-					29
11	420	N	359	-0-	-61		-0-		359	2			Y	-0-					29
12	465	N	424	-0-	-41		-0-		424	2			Y	-0-	25	1			4
01	540	N	540	-0-	-0-		-0-		540	2			Y	-0-					4
02	481	N	481	-0-	-0-		-0-		481	2			Y	-0-					4
*03	506	N	506	-0-	-0-		-0-		505	2	1	9	Y	1					5
OATES, JAMES					WELL #:	1	RRCID ->	204036	COMPL.	DATE	09/01/2004	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.	7980 -	7990		
10	766	N	766	-0-	-0-		-0-		35	1	731	2	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-		-0-		32	1	637	2	N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-		-0-		24	1	637	2	N	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102		-0-		19	1	468	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-		-0-		27	1	542	2	N	-0-					-0-
03	589	N	509	-0-	-80		-0-		26	1	483	2	N	-0-					-0-
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) XTO ENERGY INC. SPENCE "A"					67108 150 945936 WELL #:	1	RRCID ->	238975	COMPL.	DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	11056	PERF.	10398 -	10705		
10	806	N	19	-0-	-787		-0-		19	2			N	-0-					-0-
11	690	N	16	-0-	-674		-0-		16	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310		-0-						N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15		-0-		16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7		-0-		21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	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														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE														
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331														
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
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														
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754														
10	1767 #	1613	-0-	-154	-0-	130	1	1477	2	N	5			103
						6	9							
11	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	143	1	1566	2	N	10			113
						11	9							
12	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	137	1	1559	2	N	7			120
						8	9							
01	1612 #	1578	-0-	-34	-0-	237	1	1328	2	N	12			132
						13	9							
*02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	230	1	1298	2	N	-0-			132
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

OLETHA, SW. (RODESSA) SUGAR ENTERPRISES, LLC JONES, CRYSTAL D., UNIT														
//CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE														
//CONT.// 828356														
WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738														
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
10	713 #	413	-0-	-300	-0-	34	1	379	2	N	-0-	122	1	223
11	736 R	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	N	-0-			223
12	716 R	716	-0-	-0-	-0-	58	1	655	2	N	3			226
						3	9							
01	713 #	553	-0-	-160	-0-	82	1	462	2	N	8			234
						9	9							
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	90	1	510	2	N	12			246
						13	9							
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			246
STINSON, MARVIN, UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636														
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	N	3			26
						3	9							
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	2	N	-0-			26
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	583	2	N	3			29
						3	9							
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	71	1	397	2	N	8			37
						9	9							
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	412	2	N	15			52
						17	9							
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
KIMBELL-HUGHES														
WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769														
10	1740 N	1440	-0-	-300	-0-	116	1	1315	2	N	8			95
						9	9							
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	123	1	1350	2	N	7			102
						8	9							
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	120	1	1371	2	N	5			107
						6	9							
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	183	1	1026	2	N	5			112
						6	9							
*02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	203	1	1142	2	N	8			120
						9	9							
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
DUNCAN, C.E.														
WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741														
10	DELQ PR	777	-0-	777	1404	58	1	653	2	N	60	60	1	-0-
						66	9							
11	DELQ PR	657	-0-	657	2061	55	1	602	2	N	-0-			-0-
12	2764	703	-0-	-2061	-0-	56	1	636	2	N	10			10
						11	9							
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	103	1	580	2	N	12			22
						13	9							
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	95	1	537	2	N	10			32
						11	9							
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
KIMBELL-HUGHES														
WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814														
10	27	11	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	10	-0-	10	-10	1	1	9	2	N	-0-			-0-
12	31	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
01	31	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-
*02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936								
THOMPSON -F-		WELL #:		1	RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6958 - 6962	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
OPELIKA (COTTON VALLEY)				67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936								
HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 8682 - 11105	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3		N	-0-		-0-
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-		-0-
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3		N	-0-		-0-
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3		N	-0-		-0-
02	2856 X	1280	-0-	-1576	-0-	1280	3		N	-0-		-0-
03	3162 X	1135	-0-	-2027	-0-	1135	3		N	-0-		-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676	
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-		-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-		-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-		-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-		-0-
02	840 N	425	-0-	-415	-0-	425	3		N	-0-		-0-
03	930 N	176	-0-	-754	-0-	176	3		N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #:		150	RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240	
10	3534 X	3377	-0-	-157	-0-	3377	3		N	-0-		-0-
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3		N	-0-		-0-
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		N	-0-		-0-
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-		-0-
02	3108 X	1100	-0-	-2008	-0-	1100	3		N	-0-		-0-
03	3441 X	935	-0-	-2506	-0-	935	3		N	-0-		-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #:		151	RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 10344 - 11363	
10	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1717	3		N	-0-		-0-
11	1770 N	1507	-0-	-263	-0-	1507	3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	1659	3		N	-0-		-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-		-0-
02	1400 N	554	-0-	-846	-0-	554	3		N	-0-		-0-
03	1674 N	488	-0-	-1186	-0-	488	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
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	BALANCE
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-				-0-
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-				-0-
12	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-				-0-
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-				-0-
02	1680 N	943	-0-	-737	-0-	943	3		N	-0-				-0-
03	1736 N	312	-0-	-1424	-0-	312	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														
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-				-0-
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3		N	-0-				-0-
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-				-0-
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-				-0-
02	1176 N	882	-0-	-294	-0-	882	3		N	-0-				-0-
03	1302 N	242	-0-	-1060	-0-	242	3		N	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-				-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-				-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-				-0-
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-				-0-
02	1904 N	764	-0-	-1140	-0-	764	3		N	-0-				-0-
03	2077 N	316	-0-	-1761	-0-	316	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														
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-				-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-				-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-				-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-				-0-
02	1372 N	572	-0-	-800	-0-	572	3		N	-0-				-0-
03	1581 N	280	-0-	-1301	-0-	280	3		N	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-				-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-				-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-				-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-				-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-				-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
10	3596 X	2223	-0-	-1373	-0-	2223	3		N	-0-				-0-
11	3420 X	2557	-0-	-863	-0-	2557	3		N	-0-				-0-
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-				-0-
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3		N	-0-				-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3		N	-0-				-0-
03	3162 X	1151	-0-	-2011	-0-	1151	3		N	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3		N	-0-				-0-
11	540 N	384	-0-	-156	-0-	384	3		N	-0-				-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-				-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-				-0-
02	364 N	152	-0-	-212	-0-	152	3		N	-0-				-0-
03	558 N	59	-0-	-499	-0-	59	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #:		153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626 3			N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681 3			N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 3			N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629 3			N	-0-			-0-
02	644 N	245	-0-	-399	-0-		245 3			N	-0-			-0-
03	682 N	149	-0-	-533	-0-		149 3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #:		121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	1643 X	1366	-0-	-277	-0-		1366 3			N	-0-			-0-
11	1560 X	1297	-0-	-263	-0-		1297 3			N	-0-			-0-
12	1457 X	1247	-0-	-210	-0-		1247 3			N	-0-			-0-
01	1457 X	1243	-0-	-214	-0-		1243 3			N	-0-			-0-
02	1204 N	460	-0-	-744	-0-		460 3			N	-0-			-0-
03	1240 N	287	-0-	-953	-0-		287 3			N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #:		119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #:		166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700				
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257 3			N	-0-			-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273 3			N	-0-			-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157 3			N	-0-			-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110 3			N	-0-			-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-		489 3			N	-0-			-0-
03	558 N	163	-0-	-395	-0-		163 3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #:		195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346				
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469 3			N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451 3			N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 3			N	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-		460 3			N	-0-			-0-
02	420 N	162	-0-	-258	-0-		162 3			N	-0-			-0-
03	465 N	41	-0-	-424	-0-		41 3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #:		202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848				
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		3146 3			N	-0-			-0-
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		3700 3			N	-0-			-0-
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-		3675 3			N	-0-			-0-
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-		3573 3			N	-0-			-0-
02	1820 X	1345	-0-	-475	-0-		1345 3			N	-0-			-0-
03	2015 X	1242	-0-	-773	-0-		1242 3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10582	- 11861		
M	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
10	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-			-0-
12	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-			-0-
01	1643 N	1104	-0-	-539	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
02	1512 N	145	-0-	-1367	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03	1674 N	16	-0-	-1658	-0-	16	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10474	- 11904		
10	2387 X	1804	-0-	-583	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
11	2250 X	1393	-0-	-857	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
12	2325 X	1815	-0-	-510	-0-	1815	3			N	-0-			-0-
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-			-0-
02	1624 X	807	-0-	-817	-0-	807	3			N	-0-			-0-
03	1829 X	627	-0-	-1202	-0-	627	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10779	- 12002		
10	2387 X	1301	-0-	-1086	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
11	2460 X	820	-0-	-1640	-0-	820	3			N	-0-			-0-
12	2542 X	832	-0-	-1710	-0-	832	3			N	-0-			-0-
01	2542 X	836	-0-	-1706	-0-	836	3			N	-0-			-0-
02	1540 X	302	-0-	-1238	-0-	302	3			N	-0-			-0-
03	1302 X	614	-0-	-688	-0-	614	3			N	-0-			-0-
OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		945936												
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #:		38	RRCID ->	077844	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 8029	- 8590		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
WCP OPERATING COMPANY, LLC		902623												
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	015631	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10189	PERF. 9546	- 9564		
10	5053 X	1791	-0-	-3262	-0-	30 10	1 9	1751	2	N	9			107
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			107
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			107
01	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			107
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-			107
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			107
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9520	- 9540		
10	5456 X	100	-0-	-5356	-0-	2	1	98	2	N	-0-			115
11	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			115
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			115
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			115
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			115
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			115

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
XTO ENERGY INC.				945936											
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH		9712 PERF. 8967		- 9594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-				12
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				12
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				12
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH		9508 PERF. 9360		- 9397	
10	961 N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-				-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
10	558 N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-				-0-
11	540 N	373	-0-	-167	-0-	373	3			N	-0-				-0-
12	589 N	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-				-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				-0-
02	336 N	136	-0-	-200	-0-	136	3			N	-0-				-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #:		31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH		9440 PERF. 8581		- 9344	
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-				-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #:		76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH		9897 PERF. 8877		- 8955	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH		10203 PERF. 8850		- 8914	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OPELIKA (PETTIT)														CNTY: VAN ZANDT	
XTO ENERGY INC.															
OGU (POPE, F.S. -2)															
WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831															
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
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-				-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-				-0-
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-				-0-
01	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-				-0-
02	1652 N	653	-0-	-999	-0-	653	3			N	-0-				-0-
03	1798 N	110	-0-	-1688	-0-	110	3			N	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)															
WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-				-0-
11	2220 N	2094	-0-	-126	-0-	2094	3			N	-0-				-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-				-0-
01	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	2248	3			N	-0-				-0-
02	1960 N	853	-0-	-1107	-0-	853	3			N	-0-				-0-
03	2294 N	89	-0-	-2205	-0-	89	3			N	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)															
WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
C6 OPERATING, L.L.C.															
WYNNE, T. L. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964															
10	1054 N	207	-0-	-847	-0-	205	2	2	9	N	2				153
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				153
12	1116 N	358	-0-	-758	-0-	358	2			N	-0-				153
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				153
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				153
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				153
ELLIS EXPLORATION, INC.															
BURNETT, A. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792															
10	589 N	87	-0-	-502	-0-	83	2	4	9	N	4				214
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	1				215
12	372 N	12	-0-	-360	-0-	9	2	3	9	N	3				218
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	5	2	2	9	N	2				220
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3				223
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	5				228

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
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														
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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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														
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3				N	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3				N	-0-		-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3				N	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3				N	-0-		-0-
02	476 N	197	-0-	-279	-0-	197	3				N	-0-		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-		-0-
OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801														
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3				N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-		-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765														
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3				N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764														
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3				N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (CORLEY, C. W. -2)														
WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858														
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
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (COX, M. A. -1)														
WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582														
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (DYER, W. R. -1)														
WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838														
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (DYER, W. R. -2)														
WELL #: 10 RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827														
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (EDWARDS, R. R -1)														
WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826														
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-			-0-
02	700 N	290	-0-	-410	-0-	290	3			N	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)														
WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.//			67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
OGU (HATTON, E. S. B-1)			WELL #:			15			RRCID -> 015581			COMPL. DATE 10/11/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-						-0-	
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-						-0-	
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-						-0-	
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-						-0-	

HEARNE, BEN			WELL #:			1			RRCID -> 015582			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-		459	3		8	9	Y	7				44	
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-		270	3				Y	-0-				44	
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-		360	3				Y	-0-				44	
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-		317	3				Y	-0-	1	5		43	
02	252	N	140	-0-	-112	-0-		140	3				Y	-0-	39	1		4	
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-				4	

HEARNE, BEN			WELL #:			2			RRCID -> 015583			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	31	N	22	-0-	-9	-0-		21	3		1	9	Y	1				2	
11	15	N	3	-0-	-12	-0-		3	3				Y	-0-				2	
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-							Y	-0-				2	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-	1	5		1	
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-							Y	-0-	1	1		-0-	
03	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				
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-		65	3		1	9	Y	1				4	
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	3				Y	-0-				4	
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	3				Y	-0-				4	
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	3				Y	-0-				4	
02	56	N	22	-0-	-34	-0-		22	3				Y	-0-	4	1		-0-	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-				-0-	

OGU (HENDERSON, FRANK -1)			WELL #:			16			RRCID -> 015587			COMPL. DATE 08/17/1942			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653				
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-		191	3				N	-0-				-0-	
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-		206	3				N	-0-				-0-	
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-		200	3				N	-0-				-0-	
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	3				N	-0-				-0-	
02	196	N	61	-0-	-135	-0-		61	3				N	-0-				-0-	
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-				-0-	

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)			WELL #:			17 C			RRCID -> 015588			COMPL. DATE 11/05/1946			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858				
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-		303	3				N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

OGU (KILLINGSWORTH-1)			WELL #:			18			RRCID -> 015589			COMPL. DATE 04/26/1944			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798						
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
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736						
10	359	N		359	-0-	-0-	-0-	359	3					-0-
11	203	N		203	-0-	-0-	-0-	203	3					-0-
12	195	N		195	-0-	-0-	-0-	195	3					-0-
01	214	N		214	-0-	-0-	-0-	214	3					-0-
02	140	N		73	-0-	-67	-0-	73	3					-0-
03	155	N		-0-	-0-	-155	-0-							-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781						
10	9	N		-0-	-0-	-9	-0-							-0-
11	3	N		-0-	-0-	-3	-0-							-0-
12	6	N		-0-	-0-	-6	-0-							-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989						
10	1457	N		1370	-0-	-87	-0-	1370	3					-0-
11	1410	N		1310	-0-	-100	-0-	1310	3					-0-
12	1395	N		1260	-0-	-135	-0-	1260	3					-0-
01	1364	N		1259	-0-	-105	-0-	1259	3					-0-
02	1232	N		466	-0-	-766	-0-	466	3					-0-
03	1271	N		-0-	-0-	-1271	-0-							-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433						
10	112	N		112	-0-	-0-	-0-	112	3					-0-
11	112	N		112	-0-	-0-	-0-	112	3					-0-
12	114	N		114	-0-	-0-	-0-	114	3					-0-
01	115	N		115	-0-	-0-	-0-	115	3					-0-
02	100	N		100	-0-	-0-	-0-	100	3					-0-
03	93	N		10	-0-	-83	-0-	10	3					-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (MC & SUGGETT -2)															
WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-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															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)															
WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)															
WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167															
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	3				N	-0-		-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	3				N	-0-		-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	3				N	-0-		-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	3				N	-0-		-0-
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	-0-	562	3				N	-0-		-0-
03	899 N	153	-0-	-746	-0-	-0-	153	3				N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)															
WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602															
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294	-0-						N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294	-0-						N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294	-0-						N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294	-0-						N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294	-0-						N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294	-0-						N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4)															
WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-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															
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.// 67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
OGU (SAYLORS, M. E-8)			WELL #: 35			RRCID -> 015611			COMPL. DATE 11/27/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
OGU (TURNER, H. C.-1)			WELL #: 38 C			RRCID -> 015616			COMPL. DATE 05/30/1941			TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236							
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
OGU (WILSON, T. -2)			WELL #: 41			RRCID -> 015620			COMPL. DATE 11/27/1949			TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696							
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3				N	-0-					-0-	
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3				N	-0-					-0-	
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-					-0-	
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3				N	-0-					-0-	
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	48	3				N	-0-					-0-	
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
WILSON, TENNIAL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 015621			COMPL. DATE 08/29/1947			TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780							
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				N	-0-					-0-	
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3				N	-0-					-0-	
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3				N	-0-					-0-	
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3				N	-0-					-0-	
02	140	N	35	-0-	-105	-0-	35	3				N	-0-					-0-	
03	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LACO OIL CO.			WELL #: D 2			RRCID -> 030818			COMPL. DATE 10/01/1948			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	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 (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #:		42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 8322				
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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				
10	713 N	615	-0-	-98	-0-	385	3	230 9	Y	209	362 1					72
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-						72
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-						72
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-						72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						72
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #:		43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #:		44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970				
10	SWR 10	2870	-0-	2870	106953	2870	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	2749	-0-	2749	109702	2749	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2738	-0-	2738	112440	2738	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2407	-0-	2407	114847	2407	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	953	-0-	953	115800	953	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	115800					N	-0-					-0-
EDWARDS, R. F.		WELL #:		1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9524 - 9548				
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
HEARNE, BEN		WELL #:		6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8838 - 8949				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1 9	Y	1						6
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-						6
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-						6
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-						6
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3		Y	-0-	5 1					1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-						1
MAYFIELD COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942				
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A				
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	3	20 9	Y	18		152
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		Y	-0-		152
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-		152
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3		Y	-0-	6 5	146
02	644 N	254	-0-	-390	-0-	253	3	1 9	Y	1	134 1	13
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		13

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820				
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	3		N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MCGEE, S. S. -3)														
WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995														
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-			-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
02	700 N	315	-0-	-385	-0-	315	3			N	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
LOKEY, E. R.														
WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (SAYLORS, M. A-3)														
WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336														
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-			-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-			-0-
12	2852 N	2766	-0-	-86	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
01	2914 N	2804	-0-	-110	-0-	2804	3			N	-0-			-0-
02	2604 N	996	-0-	-1608	-0-	996	3			N	-0-			-0-
03	2759 N	256	-0-	-2503	-0-	256	3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)														
WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:		61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730		
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
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-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		
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #:		63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-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		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #:		65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #:		66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263		
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-	-0-
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-	-0-
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-	-0-
01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-	-0-
02		644 N	541	-0-	-103	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #:		67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622		
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 C		RRCID -> 123603		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581		
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-	-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
LACO OIL COMPANY ET AL -D-															
WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874															
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)														WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090	
10	3100 N	2859	-0-	-241	156	2859	3			N	-0-				-0-
11	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	2489	3			N	-0-				-0-
12	2945 X	2044	-0-	-901	-0-	2044	3			N	-0-				-0-
01	2945 X	1799	-0-	-1146	-0-	1799	3			N	-0-				-0-
02	2660 X	857	-0-	-1803	-0-	857	3			N	-0-				-0-
03	2852 X	204	-0-	-2648	-0-	204	3			N	-0-				-0-

OGU (ASHER, W.D. -1)														WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)														WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845	
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-				-0-
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-				-0-
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-				-0-
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-				-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)														WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152	
10	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-				-0-
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-				-0-
12	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-				-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-				-0-
02	812 N	219	-0-	-593	-0-	219	3			N	-0-				-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-

OGU (INGRAM, M. W. -2)														WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278	
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-				-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-				-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-				-0-
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-				-0-
02	784 N	303	-0-	-481	-0-	303	3			N	-0-				-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-

TEDFORD, J.W.														WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019	
10	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-				-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.// 67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
OGU (MAGERS, T. M. -6)			WELL #: 108			RRCID -> 164205			COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596						N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)			WELL #: 163			RRCID -> 170901			COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)			WELL #: 184			RRCID -> 171029			COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)			WELL #: 181			RRCID -> 171031			COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-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				
10	SWR 10	722	-0-	722	71220	722	3					N	-0-			-0-
11	SWR 10	717	-0-	717	71937	717	3					N	-0-			-0-
12	SWR 10	730	-0-	730	72667	730	3					N	-0-			-0-
01	SWR 10	722	-0-	722	73389	722	3					N	-0-			-0-
02	SWR 10	233	-0-	233	73622	233	3					N	-0-			-0-
03	SWR 10	41	-0-	41	73663	41	3					N	-0-			-0-
OGU (MC&SUGGETT -21)			WELL #: 160			RRCID -> 171867			COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	129						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	129						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	129						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	129						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	129						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	129						N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)			WELL #: 77			RRCID -> 172462			COMPL. DATE 01/06/1999			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.//			67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936											
OGU (SAYLORS, M. A-7)			WELL #:			141			RRCID -> 172607			COMPL. DATE 03/18/1999			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-		2749	3			N	-0-					-0-
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		2481	3			N	-0-					-0-
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		2602	3			N	-0-					-0-
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		2408	3			N	-0-					-0-
02	1316 N	969	-0-	-347	-0-		969	3			N	-0-					-0-
03	1457 N	305	-0-	-1152	-0-		305	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)			WELL #:			183			RRCID -> 174283			COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329		
10	651 N	593	-0-	-58	-0-		593	3			N	-0-					-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-		558	3			N	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	3			N	-0-					-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	3			N	-0-					-0-
02	532 N	213	-0-	-319	-0-		213	3			N	-0-					-0-
03	620 N	34	-0-	-586	-0-		34	3			N	-0-					-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)			WELL #:			75			RRCID -> 174504			COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3			N	-0-					-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-		226	3			N	-0-					-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-		227	3			N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3			N	-0-					-0-
02	224 N	101	-0-	-123	-0-		101	3			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		XTO ENERGY INC.		OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 8257		CNTY: HENDERSON			
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (HUFF, C. C. -5)																			
WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (WOFFORD, G. M. -3)																			
WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (MCGEE, S. S. -4)																			
WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (SAYLORS, M. A. -9)																			
WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490																			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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																			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	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																			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)		XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OGU (CORLEY, C. W. B-4)				WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316							
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)				WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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 (LEWIS J. H. -B- 6			WELL #:			182			RRCID -> 184488			COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504				
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	
10	403 N	381	-0-	-22	-0-		381	3				N	-0-					-0-	
11	390 N	370	-0-	-20	-0-		370	3				N	-0-					-0-	
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	3				N	-0-					-0-	
01	372 N	366	-0-	-6	-0-		366	3				N	-0-					-0-	
02	336 N	122	-0-	-214	-0-		122	3				N	-0-					-0-	
03	372 N	24	-0-	-348	-0-		24	3				N	-0-					-0-	

OGU (POPE, F. S. -4)			WELL #:			99			RRCID -> 184623			COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3				N	-0-					-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3				N	-0-					-0-	
12	310 N	258	-0-	-52	-0-		258	3				N	-0-					-0-	
01	310 N	153	-0-	-157	-0-		153	3				N	-0-					-0-	
02	280 N	53	-0-	-227	-0-		53	3				N	-0-					-0-	
03	248 N	19	-0-	-229	-0-		19	3				N	-0-					-0-	

OGU (HUFF C. C. 3)			WELL #:			118			RRCID -> 186221			COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8	-0-	8	8		8	3				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8							N	-0-					-0-	

OGU (MAGER, T. M. 5)			WELL #:			100			RRCID -> 187490			COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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 (MAGERS, T. M. -3)			WELL #: 98			RRCID -> 191631			COMPL. DATE 10/28/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276			
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03		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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03		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			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
OGU (ASHER, M, A, -4)			WELL #: 196			RRCID -> 209830			COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616			
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3					N	-0-	-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3					N	-0-	-0-
12		899 N	618	-0-	-281	-0-	618	3					N	-0-	-0-
01		930 N	599	-0-	-331	-0-	599	3					N	-0-	-0-
02		784 N	176	-0-	-608	-0-	176	3					N	-0-	-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-							N	-0-	-0-
OGU (ASHER, M. A. -5)			WELL #: 197			RRCID -> 209831			COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)			WELL #: 200			RRCID -> 210226			COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462			
10		2697 N	2129	-0-	-568	-0-	2129	3					N	-0-	-0-
11		2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-							N	-0-	-0-
12		2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-							N	-0-	-0-
01		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-							N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
OGU (POPE, F.S. -2)			WELL #: 55			RRCID -> 212218			COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03		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 (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'				WELL #:		5	RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8595 - 8780										
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	
10	465 N	146	-0-	-0-		-319		-0-			146	3			N	-0-						-0-	
11	450 N	-0-	-0-	-0-		-450		-0-							N	-0-						-0-	
12	465 N	-0-	-0-	-0-		-465		-0-							N	-0-						-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-0-		-155		-0-							N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
OPELIKA (TRAVIS PEAK)						67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON												
BUFFCO PRODUCTION INC.						106406																	
PARKER				WELL #:			RRCID -> 154845		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9240 - 9958								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						73	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						73	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						73	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						73	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						73	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						73	
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2015																							
PHILLIPS ENERGY, INC.						663478																	
SCOTT, J. O.				WELL #:		1	RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 10088 - 10196										
10	2139 X	1920	-0-	-0-		-219		-0-			6	1	1914	3	N	-0-						140	
11	1980 X	1950	-0-	-0-		-30		-0-			6	1	1938	3	N	-0-						145	
											6	9											
12	1984 X	1936	-0-	-0-		-48		-0-			6	1	1924	3	N	-0-						150	
											6	9											
01	1953 X	1946	-0-	-0-		-7		-0-			6	1	1926	3	N	-0-						163	
											14	9											
02	1820 X	522	-0-	-0-		-1298		-0-			1	1	487	3	N	-0-		174	1		2	8	18
											34	9											
03	2015 X	-0-	-0-	-0-		-2015		-0-							N	-0-						18	
XTO ENERGY INC.						945936																	
OGU (HOWELL, W. Y. -1)				WELL #:		80	RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 7947 - 9994										
10	5960 X	5960	-0-	-0-		-0-		-0-			5960	3			N	-0-						-0-	
11	5596 X	5596	-0-	-0-		-0-		-0-			5596	3			N	-0-						-0-	
12	4997 X	4997	-0-	-0-		-0-		-0-			4997	3			N	-0-						-0-	
01	5660 X	5660	-0-	-0-		-0-		-0-			5660	3			N	-0-						-0-	
02	4396 X	2227	-0-	-0-		-2169		-0-			2227	3			N	-0-						-0-	
03	4867 X	786	-0-	-0-		-4081		-0-			786	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										
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-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										
10	1382 N	1382	-0-	-0-		-0-		-0-			1382	3			N	-0-						-0-	
11	1341 N	1341	-0-	-0-		-0-		-0-			1341	3			N	-0-						-0-	
12	1240 N	1184	-0-	-0-		-56		-0-			1184	3			N	-0-						-0-	
01	1364 N	1134	-0-	-0-		-230		-0-			1134	3			N	-0-						-0-	
02	1232 N	409	-0-	-0-		-823		-0-			409	3			N	-0-						-0-	
03	1178 N	70	-0-	-0-		-1108		-0-			70	3			N	-0-						-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MCGEE, S. S. -1)														
WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635														
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
10	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
01	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
02	1428 N	369	-0-	-1059	-0-	369	3			N	-0-			-0-
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)														
WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788														
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
12	403 N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-			-0-
01	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	364 N	52	-0-	-312	-0-	52	3			N	-0-			-0-
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)														
WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861														
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
02	1036 N	408	-0-	-628	-0-	408	3			N	-0-			-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)														
WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230														
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
03	248 N	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-			-0-
OGU (TULLOS A-1)														
WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376														
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			-0-
12	1922 N	1738	-0-	-184	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
02	1736 N	814	-0-	-922	-0-	814	3			N	-0-			-0-
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)														
WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
11	1980 N	1884	-0-	-96	-0-	1884	3			N	-0-			-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
01	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
02	1764 N	627	-0-	-1137	-0-	627	3			N	-0-			-0-
03	1798 N	68	-0-	-1730	-0-	68	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136														
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-			-0-
01	806 N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-			-0-
02	728 N	170	-0-	-558	-0-	170	3			N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020														
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-			-0-
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-			-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-			-0-
01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-			-0-
02	3108 X	1414	-0-	-1694	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
03	3441 X	474	-0-	-2967	-0-	474	3			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080														
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-			-0-
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-			-0-
12	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-			-0-
01	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	4102	3			N	-0-			-0-
02	3780 X	1489	-0-	-2291	-0-	1489	3			N	-0-			-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					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														
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-			-0-
12	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-			-0-
01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-			-0-
02	1708 X	1014	-0-	-694	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
03	1891 X	360	-0-	-1531	-0-	360	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
10	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-			-0-
11	540 N	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-			-0-
02	308 N	135	-0-	-173	-0-	135	3			N	-0-			-0-
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280														
10	2666 X	1837	-0-	-829	-0-	1837	3			N	-0-			-0-
11	2310 X	1846	-0-	-464	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
12	2232 X	1817	-0-	-415	-0-	1817	3			N	-0-			-0-
01	2015 X	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
02	1736 X	608	-0-	-1128	-0-	608	3			N	-0-			-0-
03	1922 X	376	-0-	-1546	-0-	376	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67416 830			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
OGU (POPE, F. S. -1)			WELL #:			49 T			RRCID -> 035711			COMPL. DATE 01/03/1965			TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	1829 N	1807	-0-		-22	-0-				1807 3			N	-0-					-0-	
11	1691 N	1691	-0-		-0-	-0-				1691 3			N	-0-					-0-	
12	1737 N	1737	-0-		-0-	-0-				1737 3			N	-0-					-0-	
01	1798 N	1777	-0-		-21	-0-				1777 3			N	-0-					-0-	
02	1568 N	643	-0-		-925	-0-				643 3			N	-0-					-0-	
03	1736 N	180	-0-		-1556	-0-				180 3			N	-0-					-0-	

OGU (MC & SUGGETT -3)			WELL #:			84			RRCID -> 040092			COMPL. DATE 09/01/1966			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995					
10	48 N	48	-0-		-0-	-0-				48 3			N	-0-					-0-	
11	61 N	61	-0-		-0-	-0-				61 3			N	-0-					-0-	
12	46 N	46	-0-		-0-	-0-				46 3			N	-0-					-0-	
01	77 N	77	-0-		-0-	-0-				77 3			N	-0-					-0-	
02	28 N	15	-0-		-13	-0-				15 3			N	-0-					-0-	
*03	105 N	105	-0-		-0-	-0-				105 3			N	-0-					-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-2)			WELL #:			46			RRCID -> 040252			COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976					
10	2171 N	2171	-0-		-0-	-0-				2171 3			N	-0-					-0-	
11	2040 N	1967	-0-		-73	-0-				1967 3			N	-0-					-0-	
12	1984 N	1519	-0-		-465	-0-				1519 3			N	-0-					-0-	
01	2170 N	1248	-0-		-922	-0-				1248 3			N	-0-					-0-	
02	1848 N	408	-0-		-1440	-0-				408 3			N	-0-					-0-	
03	1519 N	199	-0-		-1320	-0-				199 3			N	-0-					-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -3)			WELL #:			85			RRCID -> 040254			COMPL. DATE 07/16/1966			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A					
10	2077 X	1936	-0-		-141	-0-				1936 3			N	-0-					-0-	
11	2580 X	1534	-0-		-1046	-0-				1534 3			N	-0-					-0-	
12	2666 X	1518	-0-		-1148	-0-				1518 3			N	-0-					-0-	
01	2666 X	1604	-0-		-1062	-0-				1604 3			N	-0-					-0-	
02	2296 X	586	-0-		-1710	-0-				586 3			N	-0-					-0-	
03	1922 X	176	-0-		-1746	-0-				176 3			N	-0-					-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -4)			WELL #:			86			RRCID -> 040255			COMPL. DATE 09/02/1966			TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-	

OGU (MC & SUGGETT B-1)			WELL #:			44			RRCID -> 041659			COMPL. DATE 08/09/2012			TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077					
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	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					
10	4002 X	4002	-0-		-0-	-0-				4002 3			N	-0-					-0-	
11	3860 X	3860	-0-		-0-	-0-				3860 3			N	-0-					-0-	
12	4040 X	4040	-0-		-0-	-0-				4040 3			N	-0-					-0-	
01	4123 X	4123	-0-		-0-	-0-				4123 3			N	-0-					-0-	
02	3360 X	1416	-0-		-1944	-0-				1416 3			N	-0-					-0-	
03	3720 X	-0-	-0-		-3720	-0-							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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	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	
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 3		N	-0-
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3		N	-0-
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 3		N	-0-
01	3069 X	2309	-0-	-760	-0-	2309 3		N	-0-
02	2772 X	887	-0-	-1885	-0-	887 3		N	-0-
03	3069 X	251	-0-	-2818	-0-	251 3		N	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419	
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-
02	140 N	49	-0-	-91	-0-	49 3		N	-0-
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 3		N	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038	
10	4712 X	3603	-0-	-1109	-0-	3603 3		N	-0-
11	4560 X	3262	-0-	-1298	-0-	3262 3		N	-0-
12	4650 X	3086	-0-	-1564	-0-	3086 3		N	-0-
01	4309 X	2791	-0-	-1518	-0-	2791 3		N	-0-
02	3444 X	947	-0-	-2497	-0-	947 3		N	-0-
03	3596 X	135	-0-	-3461	-0-	135 3		N	-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733	
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-
01	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541 3		N	-0-
02	1400 N	586	-0-	-814	-0-	586 3		N	-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3			N	-0-				-0-
11	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3			N	-0-				-0-
12	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3			N	-0-				-0-
01	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3			N	-0-				-0-
02	2744 N	1031	-0-	-1713	-0-	1031 3			N	-0-				-0-
03	2976 N	341	-0-	-2635	-0-	341 3			N	-0-				-0-
OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042														
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-				-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-				-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-				-0-
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3			N	-0-				-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788														
10	1798 N	746	-0-	-1052	-0-	746 3			N	-0-				-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-				-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-				-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933														
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3			N	-0-				-0-
11	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	2845 3			N	-0-				-0-
12	2976 X	2877	-0-	-99	-0-	2877 3			N	-0-				-0-
01	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2940 3			N	-0-				-0-
02	2800 X	1107	-0-	-1693	-0-	1107 3			N	-0-				-0-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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														
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048 3			N	-0-				-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3			N	-0-				-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3			N	-0-				-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3			N	-0-				-0-
02	1008 N	349	-0-	-659	-0-	349 3			N	-0-				-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455														
10	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	2545 3			N	-0-				-0-
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3			N	-0-				-0-
12	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	2408 3			N	-0-				-0-
01	2542 N	2354	-0-	-188	-0-	2354 3			N	-0-				-0-
02	2268 N	619	-0-	-1649	-0-	619 3			N	-0-				-0-
03	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
OGU (POPE, F. S. -3)			WELL #:		91	RRCID ->		114083	COMPL. DATE		03/16/2001	TOTAL	DEPTH	10198	PERF.	8194 - 10013				
M	ALLOW	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	

10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	3				N	-0-					-0-	
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3				N	-0-					-0-	
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	3				N	-0-					-0-	
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	3				N	-0-					-0-	
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3				N	-0-					-0-	
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-	

OGU (MC & SUGGETT -7)			WELL #:		92	RRCID ->		114462	COMPL. DATE		08/03/2006	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8698 - 10108				
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3				N	-0-					-0-	
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	370	3				N	-0-					-0-	
12	527 N	400	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	400	3				N	-0-					-0-	
01	527 N	463	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	463	3				N	-0-					-0-	
02	336 N	167	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	167	3				N	-0-					-0-	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OGU (MC & SUGGETT -8)			WELL #:		93	RRCID ->		114949	COMPL. DATE		05/22/2000	TOTAL	DEPTH	10202	PERF.	8900 - 10145				
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	3				N	-0-					-0-	
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	3				N	-0-					-0-	
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3				N	-0-					-0-	
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	3				N	-0-					-0-	
02	1176 N	654	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	654	3				N	-0-					-0-	
03	1302 N	800	-0-	-502	-0-	-0-	-0-	800	3				N	-0-					-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -5)			WELL #:		94	RRCID ->		115446	COMPL. DATE		03/10/1985	TOTAL	DEPTH	10355	PERF.	9817 - 9997				
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3				N	-0-					-0-	
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	3				N	-0-					-0-	
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3				N	-0-					-0-	
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3				N	-0-					-0-	
02	700 N	289	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	289	3				N	-0-					-0-	
03	775 N	41	-0-	-734	-0-	-0-	-0-	41	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	3				N	-0-					-0-	
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	3				N	-0-					-0-	
12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	3				N	-0-					-0-	
01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	3				N	-0-					-0-	
02	1764 N	1009	-0-	-755	-0-	-0-	-0-	1009	3				N	-0-					-0-	
03	1953 N	248	-0-	-1705	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-					-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3100 N	3327	-0-	227	227	3327	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	3344	-0-	344	571	3344	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	3056	-0-	-44	527	3056	3			N	-0-			-0-
01	3795 X	3268	-0-	-527	-0-	3268	3			N	-0-			-0-
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
03	279 X	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -4)														
WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126														
10	2077 N	441	-0-	-1636	-0-	441	3			N	-0-			-0-
11	1260 N	474	-0-	-786	-0-	474	3			N	-0-			-0-
12	899 N	620	-0-	-279	-0-	620	3			N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
02	448 N	225	-0-	-223	-0-	225	3			N	-0-			-0-
03	620 N	46	-0-	-574	-0-	46	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)														
WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058														
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-			-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
12	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
02	1120 N	435	-0-	-685	-0-	435	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	117	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)														
WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300														
10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-			-0-
12	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-			-0-
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-			-0-
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
03	1178 N	133	-0-	-1045	-0-	133	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														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MULLENAX														
WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966														
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			95
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-			95
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			95
01	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-			95
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	56	2			N	-0-			95
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			95

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MC & SUGGETT -9)														
WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004														
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
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
02	924 N	385	-0-	-539	-0-	385	3			N	-0-			-0-
03	1209 N	39	-0-	-1170	-0-	39	3			N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)														
WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
02	896 N	458	-0-	-438	-0-	458	3			N	-0-			-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)														
WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291														
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-			-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
02	1288 N	504	-0-	-784	-0-	504	3			N	-0-			-0-
03	1457 N	71	-0-	-1386	-0-	71	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														
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-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														
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-			-0-
01	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			N	-0-			-0-
02	1708 N	670	-0-	-1038	-0-	670	3			N	-0-			-0-
03	1891 N	96	-0-	-1795	-0-	96	3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -3)														
WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268														
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #:		66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9068 - 9513		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #:		68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8204 - 9713		
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
02	1120 N	449	-0-	-671	-0-	449	3			N	-0-			-0-
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #:		69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9369 - 9595		
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
02	560 N	242	-0-	-318	-0-	242	3			N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #:		70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8768 - 10025		
10	5487 X	5352	-0-	-135	-0-	5352	3			N	-0-			-0-
11	5310 X	5167	-0-	-143	-0-	5167	3			N	-0-			-0-
12	5425 X	5141	-0-	-284	-0-	5141	3			N	-0-			-0-
01	5363 X	5143	-0-	-220	-0-	5143	3			N	-0-			-0-
02	4844 X	1839	-0-	-3005	-0-	1839	3			N	-0-			-0-
03	5363 X	726	-0-	-4637	-0-	726	3			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #:		109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997		PERF. 9147 - 10212		
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-			-0-
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-			-0-
12	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-			-0-
01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-			-0-
02	3948 X	1735	-0-	-2213	-0-	1735	3			N	-0-			-0-
03	4371 X	667	-0-	-3704	-0-	667	3			N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #:		110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8238 - 9570		
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
02	224 N	92	-0-	-132	-0-	92	3			N	-0-			-0-
03	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
OGU (CORLEY, C. W. B-4)			WELL #:		111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8092 - 10090		
M	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	EOM BALANCE	
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-		5102 3			N	-0-			-0-	
11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-		5093 3			N	-0-			-0-	
12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-		5225 3			N	-0-			-0-	
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-		5110 3			N	-0-			-0-	
02	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-		1836 3			N	-0-			-0-	
03	1395 X	227	-0-	-1168	-0-		227 3			N	-0-			-0-	
OGU (MAGERS, T. M. -7)			WELL #:		112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9068 - 10107		
10	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-		4478 3			N	-0-			-0-	
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-		4640 3			N	-0-			-0-	
12	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-		4959 3			N	-0-			-0-	
01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-		4781 3			N	-0-			-0-	
02	3892 X	1871	-0-	-2021	-0-		1871 3			N	-0-			-0-	
03	4309 X	847	-0-	-3462	-0-		847 3			N	-0-			-0-	
OGU (MALONE, G. W. -5)			WELL #:		113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7946 - 10281		
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456 3			N	-0-			-0-	
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1425 3			N	-0-			-0-	
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-		647 3			N	-0-			-0-	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798 3			N	-0-			-0-	
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494 3			N	-0-			-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-	
OGU (LEWIS, J. H. A-4)			WELL #:		114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9267 - 9970		
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2225 3			N	-0-			-0-	
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		2130 3			N	-0-			-0-	
12	2139 N	2097	-0-	-42	-0-		2097 3			N	-0-			-0-	
01	2232 N	2176	-0-	-56	-0-		2176 3			N	-0-			-0-	
02	1988 N	746	-0-	-1242	-0-		746 3			N	-0-			-0-	
03	2108 N	694	-0-	-1414	-0-		694 3			N	-0-			-0-	
OGU (MC & SUGGETT -13)			WELL #:		116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8909 - 9776		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	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		
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		4560 3			N	-0-			-0-	
11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-		4944 3			N	-0-			-0-	
12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-		4993 3			N	-0-			-0-	
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-		4556 3			N	-0-			-0-	
02	4032 X	1671	-0-	-2361	-0-		1671 3			N	-0-			-0-	
03	4464 X	577	-0-	-3887	-0-		577 3			N	-0-			-0-	
OGU (SAYLORS, M. A-6)			WELL #:		125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8345 - 9666		
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212 3			N	-0-			-0-	
11	1140 N	1117	-0-	-23	-0-		1117 3			N	-0-			-0-	
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195 3			N	-0-			-0-	
01	1209 N	1161	-0-	-48	-0-		1161 3			N	-0-			-0-	
02	1036 N	177	-0-	-859	-0-		177 3			N	-0-			-0-	
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					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 (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)			WELL #:		127	RRCID ->	123082	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8344 - 9758			
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3				N	-0-				-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3				N	-0-				-0-
12	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	3				N	-0-				-0-
01	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	3				N	-0-				-0-
02	784 N	290	-0-	-494	-0-	290	3				N	-0-				-0-
03	713 N	65	-0-	-648	-0-	65	3				N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)			WELL #:		121 C	RRCID ->	123083	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8905 - 9142			
10	2945 X	2579	-0-	-366	-0-	2579	3				N	-0-				-0-
11	2850 X	1669	-0-	-1181	-0-	1669	3				N	-0-				-0-
12	2945 X	2232	-0-	-713	-0-	2232	3				N	-0-				-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3				N	-0-				-0-
02	1568 N	945	-0-	-623	-0-	945	3				N	-0-				-0-
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-						N	-0-				-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)			WELL #:		118	RRCID ->	123158	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	7860 - 9816			
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3				N	-0-				-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3				N	-0-				-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3				N	-0-				-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3				N	-0-				-0-
02	504 N	292	-0-	-212	-0-	292	3				N	-0-				-0-
03	558 N	164	-0-	-394	-0-	164	3				N	-0-				-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)			WELL #:		120	RRCID ->	123165	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8175 - 9632			
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3				N	-0-				-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3				N	-0-				-0-
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3				N	-0-				-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3				N	-0-				-0-
02	672 N	418	-0-	-254	-0-	418	3				N	-0-				-0-
03	744 N	77	-0-	-667	-0-	77	3				N	-0-				-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)			WELL #:		128	RRCID ->	123359	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8043 - 9904			
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3				N	-0-				-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3				N	-0-				-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3				N	-0-				-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3				N	-0-				-0-
02	308 N	145	-0-	-163	-0-	145	3				N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)			WELL #:		126	RRCID ->	123363	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8268 - 9621			
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3				N	-0-				-0-
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	3				N	-0-				-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3				N	-0-				-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3				N	-0-				-0-
02	840 N	340	-0-	-500	-0-	340	3				N	-0-				-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3	N	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79 3	N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 T		RRCID -> 123602		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584	
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-	-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	9 3	N	-0-	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-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	
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-	-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-	-0-
12	1550 N	1180	-0-	-370	-0-	1180 3	N	-0-	-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-	-0-
02	1568 N	225	-0-	-1343	-0-	225 3	N	-0-	-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165	
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-	-0-
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	766 3	N	-0-	-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-	-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-	-0-
02	728 N	346	-0-	-382	-0-	346 3	N	-0-	-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-	-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-	-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-	-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-	-0-
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	385 3	N	-0-	-0-
03	527 N	144	-0-	-383	-0-	144 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, J. H. A-5)														
WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -8)														
WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222														
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	3			N	-0-			-0-
02	980 N	313	-0-	-667	-0-	313	3			N	-0-			-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)														
WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301														
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-			-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
02	2072 N	850	-0-	-1222	-0-	850	3			N	-0-			-0-
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-5)														
WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910														
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
12	806 N	713	-0-	-93	-0-	713	3			N	-0-			-0-
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-			-0-
02	728 N	278	-0-	-450	-0-	278	3			N	-0-			-0-
03	713 N	274	-0-	-439	-0-	274	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5)														
WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566														
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-			-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-			-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-			-0-
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-			-0-
02	1372 N	767	-0-	-605	-0-	767	3			N	-0-			-0-
03	1519 N	171	-0-	-1348	-0-	171	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)														
WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742														
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-			-0-
11	2430 N	2060	-0-	-370	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
12	2511 N	1232	-0-	-1279	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
01	2511 N	1282	-0-	-1229	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
02	1932 N	443	-0-	-1489	-0-	443	3			N	-0-			-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)														
WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110														
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-			-0-
11	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-			-0-
12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-			-0-
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-			-0-
02	3304 X	1026	-0-	-2278	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
03	3658 X	284	-0-	-3374	-0-	284	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918	
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
10	2046 N	1005	-0-	-1041	-0-	1005 3	N	-0-	-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-	-0-
12	1023 N	799	-0-	-224	-0-	799 3	N	-0-	-0-
01	992 N	911	-0-	-81	-0-	911 3	N	-0-	-0-
02	896 N	319	-0-	-577	-0-	319 3	N	-0-	-0-
03	806 N	96	-0-	-710	-0-	96 3	N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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	
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3	N	-0-	-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-	-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-	-0-
02	532 N	125	-0-	-407	-0-	125 3	N	-0-	-0-
03	589 N	76	-0-	-513	-0-	76 3	N	-0-	-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529	
10	1147 N	980	-0-	-167	-0-	980 3	N	-0-	-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-	-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-	-0-
01	992 N	774	-0-	-218	-0-	774 3	N	-0-	-0-
02	1036 N	341	-0-	-695	-0-	341 3	N	-0-	-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792	
10	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559 3	N	-0-	-0-
11	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7948 3	N	-0-	-0-
12	8370 X	6505	-0-	-1865	-0-	6505 3	N	-0-	-0-
01	8556 X	7589	-0-	-967	-0-	7589 3	N	-0-	-0-
02	7728 X	3130	-0-	-4598	-0-	3130 3	N	-0-	-0-
03	8556 X	810	-0-	-7746	-0-	810 3	N	-0-	-0-
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A	
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-	-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-	-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-	-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.											
LANG											
WELL #: 1										RRCID -> 142730	
COMPL. DATE 10/01/1992										TOTAL DEPTH 11805	
PERF. 9704 - 9830											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10	1550 X	1285	-0-	-265	-0-	1285	2			N	233
11	1440 X	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			N	233
12	1488 X	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	233
01	1488 X	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	233
02	1260 X	565	-0-	-695	-0-	565	2			N	233
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	233

OGU (MAGERS, T.M. -9)										WELL #: 167	
COMPL. DATE 03/07/2009										RRCID -> 144687	
TOTAL DEPTH 10600										PERF. 8888 - 9946	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
11	390 N	7	-0-	-383	-0-	7	3			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9)										WELL #: 169	
COMPL. DATE 02/05/2000										RRCID -> 144893	
TOTAL DEPTH 10000										PERF. 8278 - 9784	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-
02	364 N	221	-0-	-143	-0-	221	3			N	-0-
03	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10)										WELL #: 172	
COMPL. DATE 10/02/1999										RRCID -> 145046	
TOTAL DEPTH 10600										PERF. 9012 - 9502	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)										WELL #: 170	
COMPL. DATE 11/15/2005										RRCID -> 145047	
TOTAL DEPTH 10000										PERF. 8334 - 9766	
10	1023 N	732	-0-	-291	-0-	732	3			N	-0-
11	900 N	756	-0-	-144	-0-	756	3			N	-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-
02	700 N	268	-0-	-432	-0-	268	3			N	-0-
03	806 N	58	-0-	-748	-0-	58	3			N	-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)										WELL #: 175	
COMPL. DATE 07/29/2000										RRCID -> 145277	
TOTAL DEPTH 10600										PERF. 9273 - 10070	
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-
02	1652 N	345	-0-	-1307	-0-	345	3			N	-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-

OGU (POPE, F.S. -5)										WELL #: 174	
COMPL. DATE 05/26/2001										RRCID -> 145286	
TOTAL DEPTH 10600										PERF. 7945 - 10052	
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-
11	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	1432	3			N	-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-
02	1344 N	550	-0-	-794	-0-	550	3			N	-0-
03	1488 N	163	-0-	-1325	-0-	163	3			N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451	
M	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
10	930 N	426	-0-	-504	-0-	426 3	N	-0-	-0-
11	810 N	429	-0-	-381	-0-	429 3	N	-0-	-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-
02	392 N	166	-0-	-226	-0-	166 3	N	-0-	-0-
03	496 N	74	-0-	-422	-0-	74 3	N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33 3	N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942	
10	2201 X	1623	-0-	-578	-0-	1623 3	N	-0-	-0-
11	2130 X	429	-0-	-1701	-0-	429 3	N	-0-	-0-
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3	N	-0-	-0-
01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3	N	-0-	-0-
02	1456 X	874	-0-	-582	-0-	874 3	N	-0-	-0-
03	3224 X	66	-0-	-3158	-0-	66 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685	
10	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3	N	-0-	-0-
11	1500 X	212	-0-	-1288	-0-	212 3	N	-0-	-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-	-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-	-0-
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-		N	-0-	-0-
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.														//CONT.// 945936									
OGU (HARVARD, J.M. -9)														WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8900 - 9990	
M	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							
OGU (MC & SUGGETT -24)														WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9372 - 9869	
10	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2729	3				N	-0-				-0-							
11	2670 X	2625	-0-	-45	-0-	2625	3				N	-0-				-0-							
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3				N	-0-				-0-							
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3				N	-0-				-0-							
02	2464 N	1237	-0-	-1227	-0-	1237	3				N	-0-				-0-							
03	2728 N	1101	-0-	-1627	-0-	1101	3				N	-0-				-0-							
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)														WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9398 - 9657	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
OGU (ALLYN, C.H. -11)														WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8320 - 9682	
10	3131 X	2180	-0-	-951	-0-	2180	3				N	-0-				-0-							
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3				N	-0-				-0-							
12	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	2856	3				N	-0-				-0-							
01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3				N	-0-				-0-							
02	2968 X	1037	-0-	-1931	-0-	1037	3				N	-0-				-0-							
03	3286 X	622	-0-	-2664	-0-	622	3				N	-0-				-0-							
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)														WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9048 - 9863	
10	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3				N	-0-				-0-							
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3				N	-0-				-0-							
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3				N	-0-				-0-							
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3				N	-0-				-0-							
02	1400 N	547	-0-	-853	-0-	547	3				N	-0-				-0-							
03	1519 N	278	-0-	-1241	-0-	278	3				N	-0-				-0-							
OGU (MC & SUGGETT -23)														WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9016 - 9470	
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3				N	-0-				-0-							
11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3				N	-0-				-0-							
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3				N	-0-				-0-							
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3				N	-0-				-0-							
02	1848 N	835	-0-	-1013	-0-	835	3				N	-0-				-0-							
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-				-0-							
OGU (HUFF, C.C. -6)														WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 8842 - 9362	
10	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3				N	-0-				-0-							
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3				N	-0-				-0-							
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3				N	-0-				-0-							
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3				N	-0-				-0-							
02	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3				N	-0-				-0-							
03	1023 X	593	-0-	-430	-0-	593	3				N	-0-				-0-							

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8366 - 9546				
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
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
12	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	3			N	-0-			-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-			-0-
02	588 N	212	-0-	-376	-0-	212	3			N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8835 - 9782				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 8890 - 9962		
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-			-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-			-0-
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-			-0-
01	3410 X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3			N	-0-			-0-
02	3080 X	1223	-0-	-1857	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
03	3410 X	253	-0-	-3157	-0-	253	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				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9322 - 9760		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #:		166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009						
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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						
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3				N	-0-				-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3				N	-0-				-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3				N	-0-				-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3				N	-0-				-0-
02	616 N	409	-0-	-207	-0-	409	3				N	-0-				-0-
03	682 N	132	-0-	-550	-0-	132	3				N	-0-				-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #:		195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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						
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3				N	-0-				-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-						N	-0-				-0-
12	2697 X	1373	-0-	-1324	-0-	1373	3				N	-0-				-0-
01	2697 X	1446	-0-	-1251	-0-	1446	3				N	-0-				-0-
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-						N	-0-				-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-						N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #:		150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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						
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3				N	-0-				-0-
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3				N	-0-				-0-
12	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3				N	-0-				-0-
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3				N	-0-				-0-
02	1372 X	573	-0-	-799	-0-	573	3				N	-0-				-0-
03	1581 X	206	-0-	-1375	-0-	206	3				N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)				WELL #:		199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837		PERF. 9150		- 10050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE	
10	4402 X	4199	-0-	-203	-0-	4199	3					N	-0-				-0-		
11	4260 X	4045	-0-	-215	-0-	4045	3					N	-0-				-0-		
12	4402 X	4017	-0-	-385	-0-	4017	3					N	-0-				-0-		
01	4278 X	3908	-0-	-370	-0-	3908	3					N	-0-				-0-		
02	3780 X	1454	-0-	-2326	-0-	1454	3					N	-0-				-0-		
03	4185 X	243	-0-	-3942	-0-	243	3					N	-0-				-0-		
OGU (HOWELL, W. Y. -2)				WELL #:		131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768		- 10010			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
OGU (MAGERS, T. M. -6)				WELL #:		108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 8059		- 9410			
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3					N	-0-				-0-		
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3					N	-0-				-0-		
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3					N	-0-				-0-		
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3					N	-0-				-0-		
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3					N	-0-				-0-		
03	465 N	142	-0-	-323	-0-	142	3					N	-0-				-0-		
OGU (MC & SUGETT 21)				WELL #:		160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7846		- 9857			
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3					N	-0-				-0-		
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3					N	-0-				-0-		
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3					N	-0-				-0-		
01	930 N	206	-0-	-724	-0-	206	3					N	-0-				-0-		
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	215	3					N	-0-				-0-		
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-							N	-0-				-0-		
WELLS, GRACE "A"				WELL #:		2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8456		- 9479			
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3					N	-0-				-0-		
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3					N	-0-				-0-		
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3					N	-0-				-0-		
01	3596 X	2601	-0-	-995	-0-	2601	3					N	-0-				-0-		
02	3248 X	1287	-0-	-1961	-0-	1287	3					N	-0-				-0-		
03	3596 X	113	-0-	-3483	-0-	113	3					N	-0-				-0-		
OGU (MAGERS, T. M. -4)				WELL #:		102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8004		- 10071			
10	3100 X	3018	-0-	-82	-0-	3018	3					N	-0-				-0-		
11	3000 X	2674	-0-	-326	-0-	2674	3					N	-0-				-0-		
12	3100 X	2564	-0-	-536	-0-	2564	3					N	-0-				-0-		
01	3100 X	2687	-0-	-413	-0-	2687	3					N	-0-				-0-		
02	2800 X	786	-0-	-2014	-0-	786	3					N	-0-				-0-		
*03	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	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
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)				69997 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
POTH FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14710	-	15200
10	37076 X	35759	-0-	-1317	-0-	35759	3				N	-0-			-0-
11	35880 X	33954	-0-	-1926	-0-	33954	3				N	-0-			-0-
12	37076 X	34732	-0-	-2344	-0-	34732	3				N	-0-			-0-
01	36487 X	31784	-0-	-4703	-0-	31784	3				N	-0-			-0-
02	32312 X	31324	-0-	-988	-0-	31324	3				N	-0-			-0-
03	35774 X	34476	-0-	-1298	-0-	34476	3				N	-0-			-0-
POTH FAMILY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	158520	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	15567	PERF.	15100	-	15567
10	135842 X	126246	-0-	-9596	-0-	126246	3				N	-0-			-0-
11	132240 X	125227	-0-	-7013	-0-	125227	3				N	-0-			-0-
12	136648 X	127440	-0-	-9208	-0-	127440	3				N	-0-			-0-
01	136648 X	97279	-0-	-39369	-0-	97279	3				N	-0-			-0-
02	116872 X	28910	-0-	-87962	-0-	28910	3				N	-0-			-0-
03	129394 X	23494	-0-	-105900	-0-	23494	3				N	-0-			-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)				70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162671	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9221	-	9436
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	170092	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9880	-	9920
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
LINN OPERATING, LLC 501480									
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	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									
10	5022 X	3337	-0-	-1685	-0-	615	1	2722 2 N	-0-
11	4860 X	3158	-0-	-1702	-0-	657	1	2501 2 N	-0-
12	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	895	1	4046 2 N	-0-
01	3503 X	2540	-0-	-963	-0-	508	1	2032 2 N	-0-
02	3164 X	3016	-0-	-148	-0-	821	1	2195 2 N	-0-
03	4929 X	3604	-0-	-1325	-0-	1025	1	2579 2 N	-0-
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676									
10	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	291	1	1287 2 Y	-0-
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	321	1	1223 2 Y	-0-
12	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	286	1	1292 2 Y	-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	333	1	1330 2 Y	-0-
02	1000 N	1474	-0-	474	-0-	323	1	1151 2 Y	-0-
*03	2112 N	1638	-0-	-474	-0-	330	1	1308 2 Y	-0-
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964									
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	580	1	2569 2 Y	-0-
11	2700 X	2085	-0-	-615	-0-	434	1	1651 2 Y	-0-
12	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	385	1	1742 2 Y	-0-
01	2790 X	1954	-0-	-836	-0-	391	1	1563 2 Y	-0-
02	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	333	1	1186 2 Y	-0-
*03	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	405	1	1604 2 Y	-0-
BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689									
10	1798 X	1738	-0-	-60	-0-	320	1	1418 2 N	-0-
11	1740 X	1696	-0-	-44	-0-	353	1	1343 2 N	-0-
12	1798 X	1719	-0-	-79	-0-	311	1	1408 2 N	-0-
01	1798 X	1709	-0-	-89	-0-	342	1	1367 2 N	-0-
02	1596 N	1424	-0-	-172	-0-	312	1	1112 2 N	-0-
03	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	338	1	1339 2 N	-0-
TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10820 - 10970									
10	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	361	1	1598 2 Y	-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	402	1	1528 2 Y	-0-
12	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	356	1	1610 2 Y	-0-
01	1953 N	1950	-0-	-3	-0-	390	1	1560 2 Y	-0-
02	1000 N	1776	-0-	776	-0-	389	1	1387 2 Y	-0-
*03	2722 N	1946	-0-	-776	-0-	392	1	1554 2 Y	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3963	-0-	-98	-0-	186	1	3777	2	Y	-0-			-0-
11	3930 X	3765	-0-	-165	-0-	173	1	3592	2	Y	-0-			-0-
12	4061 X	3573	-0-	-488	-0-	162	1	3411	2	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3118	-0-	-912	-0-	144	1	2974	2	Y	-0-			-0-
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	146	1	3002	2	Y	-0-			-0-
*03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	173	1	3599	2	Y	-0-			-0-
ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147														
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	2	N	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	372 N	169	-0-	-203	-0-	34	1	135	2	N	-0-			-0-
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 11104 - 11162														
10	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	408	1	1808	2	Y	-0-			65
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	560	1	2129	2	Y	-0-			65
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	417	1	1885	2	Y	-0-			65
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	494	1	1973	2	Y	-0-			65
02	1000 N	2302	-0-	1302	1302	504	1	1798	2	Y	-0-			65
*03	3100 N	2669	-0-	-431	871	538	1	2131	2	Y	-0-			65
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	T. A.	76	-0-	76	177	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-			-0-
12	T. A.	68	-0-	68	245	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	245 X	-0-	-0-	-245	-0-					Y	-0-			-0-
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11096 - 11158														
10	3379 X	3251	-0-	-128	-0-	599	1	2652	2	N	-0-			64
11	3270 X	2157	-0-	-1113	-0-	449	1	1708	2	N	-0-			64
12	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	560	1	2531	2	N	-0-			64
01	3255 X	1700	-0-	-1555	-0-	340	1	1360	2	N	-0-			64
02	2940 X	2411	-0-	-529	-0-	528	1	1883	2	N	-0-			64
03	3255 X	3004	-0-	-251	-0-	606	1	2398	2	N	-0-			64
MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 10252 - 10737														
10	806 N	797	-0-	-9	-0-	37	1	760	2	Y	-0-			-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	809	-0-	-28	-0-	37	1	772	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	36	1	753	2	Y	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	Y	-0-			-0-
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	38	1	779	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480											
KENNEDY, FORREST			WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10470 - 11600			
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	
10	961 N	416	-0-	-545	-0-	20 1	396 2	Y		-0-				-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	73 1	1511 2	Y		-0-				-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	67 1	1400 2	Y		-0-				-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	52 1	1081 2	Y		-0-				-0-
02	1000 N	1051	-0-	51	51	49 1	1002 2	Y		-0-				-0-
*03	1126 N	1075	-0-	-51	-0-	49 1	1026 2	Y		-0-				-0-

STROUD PETROLEUM, INC.			828082		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 9756 - 9774			
HILL, LAURA GAS UNIT #1			WELL #:											
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				112
03	P&A COND	-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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				94
03	PRTL PLG	-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											
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		Y		-0-				66
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y		-0-				66
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y		-0-				66
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y		-0-				66
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 2		Y		-0-				66
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y		-0-				66

SCHULTZ "E"			WELL #: 3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530 - 7828			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			//CONT.// 70792 200 //CONT.// 881167 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
			RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 10792							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E"			WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7556 - 10620					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

SCHULTZ "E"			WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 10890 - 10910					
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					109
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					109
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					109
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					109
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					109
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					109

PERSONVILLE (RODESSA) RIDGE PETROLEUM INC. TUCKER, D. J.			70792 333 711106 WELL #: A 1 C		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
			RRCID -> 030528		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7064 - 7078							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC MUSE, M.			70792 666 120027 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
			RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 7640 - 7456							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052															
M	ALLOW	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
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	1	5		-0-
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
12	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-				-0-
01	12 X	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LINN OPERATING, LLC 501480 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687															
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	242	1	1073	2	N	-0-				-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	202	1	768	2	N	-0-				-0-
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	86	1	390	2	N	-0-				-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	297	1	1186	2	N	-0-				-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	402	1	1434	2	N	-0-				-0-
03	465 N	358	-0-	-107	-0-	72	1	286	2	N	-0-				-0-
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716															
10	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	255	1	1130	2	N	-0-				36
11	1470 X	1441	-0-	-29	-0-	314	1	1127	2	N	-0-				36
12	1519 X	1501	-0-	-18	-0-	272	1	1229	2	N	-0-				36
01	1519 X	1332	-0-	-187	-0-	267	1	1065	2	N	-0-				36
02	1344 X	1309	-0-	-35	-0-	287	1	1022	2	N	-0-				36
03	1488 X	1167	-0-	-321	-0-	235	1	932	2	N	-0-				36
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
01	T. A.	60	-0-	60	60	12	1	48	2	Y	-0-				32
02	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				32
*03	301 X	301	-0-	-0-	-0-	61	1	240	2	Y	-0-				32

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, LLC				//CONT.// 501480														
HILL, LAURA				WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 7591 - 7596						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BETTINGER				WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 7552 - 7963						
10	2170 X	1193	-0-	-977	-0-	220	1	973	2	N	-0-							38
11	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	407	1	1549	2	N	-0-							38
12	1860 X	1685	-0-	-175	-0-	305	1	1380	2	N	-0-							38
01	1798 X	1459	-0-	-339	-0-	292	1	1167	2	N	-0-							38
02	1820 N	1814	-0-	-6	-0-	397	1	1417	2	N	-0-							38
03	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	331	1	1310	2	N	-0-							38
PHILLIPS				WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7620 - 7922						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CRIDER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 7595 - 7982						
10	4278 X	3761	-0-	-517	-0-	693	1	3068	2	N	-0-							56
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	830	1	3089	2	N	-0-							56
12	4247 X	3184	-0-	-1063	-0-	577	1	2607	2	N	-0-							56
01	4247 X	3475	-0-	-772	-0-	696	1	2779	2	N	-0-							56
02	3836 X	2945	-0-	-891	-0-	645	1	2300	2	N	-0-							56
03	4061 X	3742	-0-	-319	-0-	754	1	2988	2	N	-0-							56
RENFR0E, R. L.				WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7135 - 7180						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	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						
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	995	1	4407	2	Y	-0-							34
11	4800 X	1171	-0-	-3629	-0-	244	1	927	2	Y	-0-							34
12	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	1117	1	5047	2	Y	-0-							34
01	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	1182	1	4723	2	Y	-0-							34
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	533	1	1898	2	Y	-0-							34
*03	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	1000	1	3962	2	Y	-0-							34
RENFR0, R. L. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118		PERF. 7510 - 7710						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, LLC														
LITTLE, W P														
//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 501480														
WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610														
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
10	6572 X	6271	-0-	-301	-0-	295	1	5976	2	N	-0-			-0-
11	6360 X	6221	-0-	-139	-0-	287	1	5934	2	N	-0-			-0-
12	6572 X	5750	-0-	-822	-0-	261	1	5489	2	N	-0-			-0-
01	6293 X	5243	-0-	-1050	-0-	242	1	5001	2	N	-0-			-0-
02	5796 X	4557	-0-	-1239	-0-	211	1	4346	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	2088	-0-	-4329	-0-	96	1	1992	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124														
10	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	751	1	15225	2	N	-0-			-0-
11	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	712	1	14755	2	N	-0-			-0-
12	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	717	1	15080	2	N	-0-			-0-
01	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	715	1	14785	2	N	-0-			-0-
02	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	640	1	13182	2	N	-0-			-0-
*03	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	694	1	14407	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

MAE B. VANCE G.U.														
WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535														
10	54126 X	12442	-0-	-41684	-0-	1268	1	11174	2	N	-0-			-0-
11	52380 X	42664	-0-	-9716	-0-	2575	1	40089	2	N	-0-			-0-
12	51367 X	46878	-0-	-4489	-0-	2806	1	44072	2	N	-0-			-0-
01	47182 X	43268	-0-	-3914	-0-	2620	1	40648	2	N	-0-			-0-
02	39816 X	35893	-0-	-3923	-0-	2223	1	33670	2	N	-0-			-0-
03	46872 X	28672	-0-	-18200	-0-	1939	1	26733	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474														
10	5456 X	5126	-0-	-330	-0-	237	1	4815	2	N	67	186	1	83
						74	9							
11	5250 X	4827	-0-	-423	-0-	221	1	4577	2	N	26			109
						29	9							
12	5425 X	4823	-0-	-602	-0-	217	1	4569	2	N	34			143
						37	9							
01	5208 X	4894	-0-	-314	-0-	224	1	4633	2	N	34			177
						37	9							
02	4620 X	4164	-0-	-456	-0-	191	1	3931	2	N	38	185	1	30
						42	9							
03	5115 X	4306	-0-	-809	-0-	198	1	4108	2	N	-0-			30

ALEXANDER, TONI														
WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289														
10	21313 X	21313	-0-	-0-	-0-	1002	1	20311	2	N	-0-			-0-
11	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	947	1	19612	2	N	-0-			-0-
12	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	943	1	19839	2	N	-0-			-0-
01	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	932	1	19269	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	891	1	18489	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
RIDGE PETROLEUM INC. 711106													
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03	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													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	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													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013													
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-	133
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-	133
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-	133
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	133
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-	133
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA G.U. #1			//CONT.// 70792 666 828082 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
			RRCID -> 203131			COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 10895			PERF. 7602 - 7618					
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	

MCCLARAN, J. C.			WELL #: 1			RRCID -> 218855			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 11055			PERF. 7890 - 8024		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

SADLER			WELL #: 1			RRCID -> 273605			COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 12070			PERF. 7644 - 7652		

10	3410 X	1774	-0-	-1636	-0-	1774	2			N	-0-					108	
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					108	
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					108	
01	2480 X	337	-0-	-2143	-0-	337	2			N	-0-					108	
02	2520 X	1140	-0-	-1380	-0-	1140	2			N	-0-					108	
03	3100 X	567	-0-	-2533	-0-	567	2			N	-0-					108	

VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			881167 WELL #: 4 U			RRCID -> 166901			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10980			PERF. 7526 - 8147		

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-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		

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SCHULTZ "E"			WELL #: 5			RRCID -> 171991			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 7534 - 8476		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			//CONT.// 70792 666 //CONT.// 881167 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
			RRCID -> 174249			COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248											
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1

SCHULTZ "E"			WELL #: 8			RRCID -> 174440			COMPL. DATE 08/21/1999			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061	
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2			-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246 2			-0-
*03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2			-0-

CL&F OPERATING LLC		154789							
CARLTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097615		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12 1	379 2	Y	25
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	12 1	383 2	Y	25
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	11 1	368 2	Y	25
01	403 N	270	-0-	-133	-0-	6 1	264 2	Y	25
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	14 1	532 2	Y	25
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	15 1	448 2	Y	25

DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 104480		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096	
10	2263 X	1882	-0-	-381	-0-	57 1	1818 2	Y	49
						7 9			
11	2160 X	1803	-0-	-357	-0-	55 1	1746 2	Y	51
						2 9			
12	2139 X	1818	-0-	-321	-0-	54 1	1760 2	Y	55
						4 9			
01	2046 X	989	-0-	-1057	-0-	21 1	962 2	Y	60
						6 9			
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	47 1	1757 2	Y	60
*03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	73 1	2135 2	Y	80
						22 9			

CARLTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 111930		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155	
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	23 1	741 2	N	-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	24 1	751 2	N	-0-
12	744 N	592	-0-	-152	-0-	17 1	575 2	N	-0-
01	775 N	369	-0-	-406	-0-	8 1	361 2	N	-0-
02	728 N	522	-0-	-206	-0-	13 1	509 2	N	-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	21 1	598 2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	24	47	1	24
						26	9							
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	36			60
						40	9							
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	12	1	398	2	Y	24	51	1	33
						26	9							
01	527 N	288	-0-	-239	-0-	6	1	268	2	Y	13			46
						14	9							
02	532 N	451	-0-	-81	-0-	11	1	399	2	Y	37	53	1	30
						41	9							
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	29			59
						32	9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
10	2077 X	1695	-0-	-382	-0-	52	1	1636	2	Y	6			43
						7	9							
11	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	61	1	1931	2	Y	3			46
						3	9							
12	2294 X	1984	-0-	-310	-0-	58	1	1922	2	Y	4			50
						4	9							
01	2294 X	1195	-0-	-1099	-0-	26	1	1163	2	Y	5			55
						6	9							
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	55	1	2060	2	Y	-0-			55
03	2108 X	1992	-0-	-116	-0-	65	1	1908	2	Y	17			72
						19	9							
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
10	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	58	1	1826	2	N	59	181	1	42
						65	9							
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	58	1	1852	2	N	68			110
						75	9							
12	2356 N	1886	-0-	-470	-0-	54	1	1765	2	N	61			171
						67	9							
01	1953 N	1022	-0-	-931	-0-	22	1	975	2	N	23			194
						25	9							
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	48	1	1831	2	N	99	181	1	112
						109	9							
03	1984 N	1636	-0-	-348	-0-	52	1	1520	2	N	58			170
						64	9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-			29
11	1110 X	1094	-0-	-16	-0-	34	1	1060	2	Y	-0-			29
12	1333 X	784	-0-	-549	-0-	23	1	761	2	Y	-0-			29
01	1333 X	502	-0-	-831	-0-	11	1	491	2	Y	-0-			29
02	1008 N	724	-0-	-284	-0-	19	1	705	2	Y	-0-			29
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-			29
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	82	1	2613	2	Y	-0-			66
11	3600 X	3219	-0-	-381	-0-	98	1	3121	2	Y	-0-			66
12	3720 X	1984	-0-	-1736	-0-	59	1	1925	2	Y	-0-			66
01	3720 X	2648	-0-	-1072	-0-	57	1	2591	2	Y	-0-			66
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	101	1	3796	2	Y	-0-			66
03	3317 X	2260	-0-	-1057	-0-	75	1	2185	2	Y	-0-			66

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324												
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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												
10	837 N	722	-0-	-115	-0-	50	1	672 2	N	-0-		80
11	720 N	647	-0-	-73	-0-	45	1	602 2	N	-0-		80
12	775 N	683	-0-	-92	-0-	47	1	636 2	N	-0-		80
01	713 N	382	-0-	-331	-0-	35	1	347 2	N	-0-		80
02	616 N	528	-0-	-88	-0-	33	1	495 2	N	-0-		80
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	42	1	557 2	N	-0-		80
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888												
10	1767 N	228	-0-	-1539	-0-	7	1	221 2	N	-0-		175
11	1440 N	777	-0-	-663	-0-	24	1	753 2	N	-0-		175
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	21	1	692 2	N	-0-		175
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180 2	N	-0-		175
02	728 N	366	-0-	-362	-0-	9	1	357 2	N	-0-		175
*03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	66	1	1940 2	N	4		179
						4	9					
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998												
10	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	142	1	1926 2	N	-0-		127
11	2040 N	1970	-0-	-70	-0-	137	1	1833 2	N	-0-		127
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	148	1	2032 2	N	1	1 8	127
						1	9					
01	2077 N	1144	-0-	-933	-0-	105	1	1039 2	N	-0-		127
02	1848 N	1744	-0-	-104	-0-	110	1	1633 2	N	1	1 8	127
						1	9					
03	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	147	1	1972 2	N	3		130
						3	9					
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552												
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506 2	N	-0-		52
11	660 N	557	-0-	-103	-0-	37	1	520 2	N	-0-		52
12	744 N	546	-0-	-198	-0-	36	1	510 2	N	-0-		52
01	527 N	255	-0-	-272	-0-	23	1	232 2	N	-0-		52
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530 2	N	-0-		52
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	36	1	517 2	N	-0-		52
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900												
10	1891 X	1467	-0-	-424	-0-	43	1	1349 2	Y	68	140 1	96
						75	9					
11	1830 X	1373	-0-	-457	-0-	39	1	1238 2	Y	87		183
						96	9					
12	1891 X	1202	-0-	-689	-0-	33	1	1095 2	Y	67	138 1	112
						74	9					
01	1612 X	720	-0-	-892	-0-	15	1	670 2	Y	32		144
						35	9					
02	1456 X	995	-0-	-461	-0-	23	1	881 2	Y	83	132 1	95
						91	9					
*03	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	51	1	1493 2	Y	89		184
						98	9					

(GWN415)

05/16/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 916

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789													
SAMDORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512													
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
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	85 1	1609 2	N		61			169
						67 9							
11	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	66 1	1255 2	N		43			212
						47 9							
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	87 1	1643 2	N		65	175 1		102
						72 9							
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	68 1	1586 2	N		80			182
						88 9							
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	71 1	1352 2	N		67	162 1		87
						74 9							
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	72 1	1373 2	N		29			116
						32 9							
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834													
10	4030 X	1756	-0-	-2274	-0-	52 1	1648 2	N		51	188 1		15
						56 9							
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	95 1	3011 2	N		79			94
						87 9							
12	3007 X	1650	-0-	-1357	-0-	48 1	1574 2	N		25			119
						28 9							
01	3007 X	1639	-0-	-1368	-0-	34 1	1554 2	N		46			165
						51 9							
02	2968 X	2414	-0-	-554	-0-	60 1	2268 2	N		78	191 1		52
						86 9							
03	3286 X	2175	-0-	-1111	-0-	71 1	2084 2	N		18			70
						20 9							
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, LLC 501480														
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-		-0-	
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-		-0-	
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619														
10	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	129	1	2615	2	N	-0-		-0-	
11	2970 X	2520	-0-	-450	-0-	116	1	2404	2	N	-0-		-0-	
12	3038 X	2773	-0-	-265	-0-	126	1	2647	2	N	-0-		-0-	
01	2759 X	2591	-0-	-168	-0-	120	1	2471	2	N	-0-		-0-	
02	2492 X	2294	-0-	-198	-0-	106	1	2188	2	N	-0-		-0-	
03	2759 N	2232	-0-	-527	-0-	103	1	2129	2	N	-0-		-0-	
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154														
10	3286 X	3020	-0-	-266	-0-	142	1	2878	2	N	-0-		-0-	
11	3180 X	3045	-0-	-135	-0-	140	1	2905	2	N	-0-		-0-	
12	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	141	1	2971	2	N	-0-		-0-	
01	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	138	1	2856	2	N	-0-		-0-	
02	2856 X	2436	-0-	-420	-0-	113	1	2323	2	N	-0-		-0-	
*03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	148	1	3072	2	N	-0-		-0-	
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125														
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-		-0-	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-		-0-	
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	15	1	307	2	N	-0-		-0-	
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	15	1	300	2	N	-0-		-0-	
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	13	1	258	2	N	-0-		-0-	
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	2	N	-0-		-0-	
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352														
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1236	2	N	-0-		-0-	
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	N	-0-		-0-	
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	-0-		-0-	
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-		-0-	
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	N	-0-		-0-	
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	N	-0-		-0-	
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160														
10	589 N	189	-0-	-400	-0-	9	1	180	2	N	-0-		-0-	
11	630 N	386	-0-	-244	-0-	18	1	368	2	N	-0-		-0-	
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	25	1	518	2	N	-0-		-0-	
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-		-0-	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-		-0-	
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	N	-0-		-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898														
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	
10		788 N	788 -0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-		-0-	
11		774 N	774 -0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-		-0-	
12		788 N	788 -0-	-0-	-0-	36	1	752	2	Y	-0-		-0-	
01		787 N	787 -0-	-0-	-0-	36	1	751	2	Y	-0-		-0-	
02		748 N	748 -0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-		-0-	
*03		769 N	769 -0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-		-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371														
10		1316 N	1316 -0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-		-0-	
11		1296 N	1296 -0-	-0-	-0-	60	1	1236	2	Y	-0-		-0-	
12		1333 N	1324 -0-	-9	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-		-0-	
01		1314 N	1314 -0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-		-0-	
02		1000 N	1201 -0-	201	201	56	1	1145	2	Y	-0-		-0-	
*03		1510 N	1309 -0-	-201	-0-	60	1	1249	2	Y	-0-		-0-	

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414														
10		2976 X	2796 -0-	-180	-0-	131	1	2665	2	N	-0-		-0-	
11		2880 X	2642 -0-	-238	-0-	122	1	2520	2	N	-0-		-0-	
12		2914 X	2812 -0-	-102	-0-	128	1	2684	2	N	-0-		-0-	
01		2914 X	2591 -0-	-323	-0-	120	1	2471	2	N	-0-		-0-	
02		2632 X	2577 -0-	-55	-0-	119	1	2458	2	N	-0-		-0-	
03		2821 X	2707 -0-	-114	-0-	124	1	2583	2	N	-0-		-0-	

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
10		1643 N	1590 -0-	-53	-0-	75	1	1515	2	N	-0-		-0-	
11		1558 N	1558 -0-	-0-	-0-	72	1	1486	2	N	-0-		-0-	
12		1643 N	1595 -0-	-48	-0-	72	1	1523	2	N	-0-		-0-	
01		1596 N	1596 -0-	-0-	-0-	74	1	1522	2	N	-0-		-0-	
02		1456 N	1433 -0-	-23	-0-	66	1	1367	2	N	-0-		-0-	
03		1581 N	1568 -0-	-13	-0-	72	1	1496	2	N	-0-		-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
10		496 N	311 -0-	-185	-0-	15	1	296	2	Y	-0-		-0-	
11		480 N	331 -0-	-149	-0-	15	1	316	2	Y	-0-		-0-	
12		372 N	343 -0-	-29	-0-	16	1	327	2	Y	-0-		-0-	
01		331 N	331 -0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-		-0-	
02		278 N	278 -0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-		-0-	
*03		347 N	347 -0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-		-0-	

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
10		2542 N	1731 -0-	-811	-0-	81	1	1650	2	N	-0-		-0-	
11		2293 N	2293 -0-	-0-	-0-	106	1	2187	2	N	-0-		-0-	
12		2593 N	2593 -0-	-0-	-0-	118	1	2475	2	N	-0-		-0-	
01		2100 N	2100 -0-	-0-	-0-	97	1	2003	2	N	-0-		-0-	
02		2128 N	698 -0-	-1430	-0-	32	1	666	2	N	-0-		-0-	
03		2604 N	2183 -0-	-421	-0-	100	1	2083	2	N	-0-		-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
10		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504															
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
10	2511 N	2451	-0-	-60	-0-	115	1	2336	2	N	-0-				-0-
11	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	107	1	2222	2	N	-0-				-0-
12	2449 N	2405	-0-	-44	-0-	109	1	2296	2	N	-0-				-0-
01	2449 N	2232	-0-	-217	-0-	103	1	2129	2	N	-0-				-0-
02	2184 N	2171	-0-	-13	-0-	100	1	2071	2	N	-0-				-0-
*03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2386	2	N	-0-				-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912															
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	N	-0-				-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	2	N	-0-				-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-				-0-
01	372 N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	2	N	-0-				-0-
02	308 N	236	-0-	-72	-0-	11	1	225	2	N	-0-				-0-
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	11	1	231	2	N	-0-				-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377															
10	868 N	834	-0-	-34	-0-	39	1	795	2	Y	-0-				-0-
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	37	1	776	2	Y	-0-				-0-
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	37	1	787	2	Y	-0-				-0-
01	837 N	742	-0-	-95	-0-	34	1	708	2	Y	-0-				-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-				-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-				-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-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															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-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															
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289															
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	N	-0-				-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-				-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-				-0-
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	38	1	795	2	N	-0-				-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	N	-0-				-0-
03	837 N	818	-0-	-19	-0-	38	1	780	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373												
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
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	112 1	2277 2	N	-0-			-0-
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	104 1	2147 2	N	-0-			-0-
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	96 1	2021 2	N	-0-			-0-
01	2387 N	1856	-0-	-531	-0-	86 1	1770 2	N	-0-			-0-
02	2100 N	1628	-0-	-472	-0-	75 1	1553 2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1740	-0-	-368	-0-	80 1	1660 2	N	-0-			-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447												
10	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	56 1	1130 2	Y	24	33 1		3
						26 9						
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	89 1	1847 2	Y	-0-			3
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	91 1	1905 2	Y	33			36
						36 9						
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	90 1	1854 2	Y	29	32 1		33
						32 9						
02	1000 N	1567	-0-	567	567	71 1	1464 2	Y	29	30 1		32
						32 9						
*03	1994 N	1427	-0-	-567	-0-	65 1	1340 2	Y	20	32 1		20
						22 9						
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147												
10	868 N	803	-0-	-65	-0-	782 2	21 9	N	19			104
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	859 2	29 9	N	26			130
12	899 N	857	-0-	-42	-0-	827 2	30 9	N	27			157
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	802 2	28 9	N	25			182
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	768 2	11 9	N	10			192
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	850 2	46 9	N	42	185 1		49
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106												
10	1488 N	1019	-0-	-469	-0-	48 1	971 2	N	-0-			-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	74 1	1539 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	7048	-0-	3948	3948	320 1	6728 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	5659	-0-	2559	6507	261 1	5398 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3437	-0-	637	7144	159 1	3278 2	N	-0-			-0-
*03	9613 X	2469	-0-	-7144	-0-	113 1	2356 2	N	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105												
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	116 1	2347 2	N	-0-			-0-
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	112 1	2312 2	N	-0-			-0-
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	115 1	2411 2	N	-0-			-0-
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	113 1	2334 2	N	-0-			-0-
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	100 1	2054 2	N	-0-			-0-
*03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	86 1	1792 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
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
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	25	1	506	2	N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	N	-0-			-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	23	1	473	2	N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-			-0-
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	2	N	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282														
10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	51	1	1074	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1023	-0-	23	23	47	1	976	2	Y	-0-			-0-
*03	1069 N	1046	-0-	-23	-0-	48	1	998	2	Y	-0-			-0-
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474														
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	Y	39	47	1	6
						43	9							
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	Y	-0-			6
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	61	1	693	2	Y	33			39
						36	9							
01	775 N	743	-0-	-32	-0-	56	1	655	2	Y	29	32	1	36
						32	9							
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	57	1	605	2	Y	29	31	1	34
						32	9							
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	Y	20	32	1	22
						22	9							
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669														
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAGE: 922

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																			
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1										RRCID -> 097184		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10804 - 11130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-		149 95	1 9	2399	2	Y	86	76 1				47	
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-		144 103	1 9	2365	2	Y	94	84 1				57	
12	2635 N	2538	-0-	-97	-0-	-0-		141 73	1 9	2324	2	Y	66	66 1				57	
01	2635 N	2621	-0-	-14	-0-	-0-		145 127	1 9	2349	2	Y	115	69 1				103	
02	1000 N	2454	-0-	1454	1454	1454		136 98	1 9	2220	2	Y	89	134 1				58	
*03	3100 N	2693	-0-	-407	1047	1047		148 106	1 9	2439	2	Y	96	110 1				44	

RAINES, B. J.										WELL #: 1		RRCID -> 097616		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 11717		PERF.10937 - 11575	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

ROTHERMAL, PAUL										WELL #: 1		RRCID -> 103297		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 11364		PERF.10983 - 11181	
10	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	-0-		147	1	2989	2	Y	-0-					-0-	
11	3150 X	2604	-0-	-546	-0-	-0-		120	1	2484	2	Y	-0-					-0-	
12	3224 X	2765	-0-	-459	-0-	-0-		125	1	2640	2	Y	-0-					-0-	
01	3162 X	2835	-0-	-327	-0-	-0-		131	1	2704	2	Y	-0-					-0-	
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	2172	2	Y	-0-					-0-	
*03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	2899	2	Y	-0-					-0-	

ENGRAM, J. E. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 104035		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9272 - 9764	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23		1	1	22	2	Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	18	-0-	18	41	41		1	1	17	2	Y	-0-					-0-	

HILL, LAURA										WELL #: 1		RRCID -> 105841		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11549		PERF.10096 - 10511	
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	964	2	N	-0-					-0-	
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	923	2	N	-0-					-0-	
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1037	2	N	-0-					-0-	
01	1023 N	722	-0-	-301	-0-	-0-		33	1	689	2	N	-0-					-0-	
02	896 N	235	-0-	-661	-0-	-0-		11	1	224	2	N	-0-					-0-	
03	1085 N	236	-0-	-849	-0-	-0-		11	1	225	2	N	-0-					-0-	

JACKSON, R. F. -C-										WELL #: 1		RRCID -> 108484		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 9137 - 9815	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141														
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
10	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	70	1	1422	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1466	-0-	-154	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	65	1	1362	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	65	1	1347	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1188	-0-	188	-0-	55	1	1133	2	Y	-0-			-0-
*03	1561 N	1373	-0-	-188	-0-	63	1	1310	2	Y	-0-			-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312														
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	157	1	3180	2	Y	-0-			-0-
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	163	1	3385	2	Y	-0-			-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	158	1	3332	2	Y	-0-			-0-
01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	158	1	3271	2	Y	-0-			-0-
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	147	1	3024	2	Y	-0-			-0-
*03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316														
10	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	64	1	1296	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1148	-0-	-232	-0-	53	1	1095	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	63	1	1316	2	N	-0-			-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	N	-0-			-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	N	-0-			-0-
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788														
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-			-0-
11	720 N	535	-0-	-185	-0-	25	1	510	2	N	-0-			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-			-0-
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	19	1	395	2	N	-0-			-0-
03	930 N	374	-0-	-556	-0-	17	1	357	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
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	CODE	BALANCE	
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	56 1	1127 2	Y	-0-				-0-	
11	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	54 1	1121 2	Y	-0-				-0-	
12	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	55 1	1164 2	Y	-0-				-0-	
01	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	50 1	1037 2	Y	-0-				-0-	
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	43 1	887 2	Y	-0-				-0-	
*03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	45 1	930 2	Y	-0-				-0-	
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
10	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	53 1	1080 2	Y	-0-				-0-	
11	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	50 1	1040 2	Y	-0-				-0-	
12	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	50 1	1046 2	Y	-0-				-0-	
01	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	50 1	1042 2	Y	-0-				-0-	
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	46 1	942 2	Y	-0-				-0-	
*03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	50 1	1044 2	Y	-0-				-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	116 1	2353 2	N	-0-				-0-	
11	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	127 1	2633 2	N	-0-				-0-	
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	124 1	2617 2	N	-0-				-0-	
01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	120 1	2491 2	N	-0-				-0-	
02	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	110 1	2263 2	N	-0-				-0-	
*03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	117 1	2429 2	N	-0-				-0-	
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
10	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	93 1	1878 2	N	-0-				-0-	
11	1920 N	1915	-0-	-5	-0-	88 1	1827 2	N	-0-				-0-	
12	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	87 1	1822 2	N	-0-				-0-	
01	1984 N	1686	-0-	-298	-0-	78 1	1608 2	N	-0-				-0-	
02	1792 N	1669	-0-	-123	-0-	77 1	1592 2	N	-0-				-0-	
03	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	79 1	1647 2	N	-0-				-0-	
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	108 1	2189 2	N	-0-				-0-	
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	122 1	2517 2	N	-0-				-0-	
12	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	121 1	2545 2	N	-0-				-0-	
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	125 1	2573 2	N	-0-				-0-	
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	95 1	1958 2	N	-0-				-0-	
*03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	66 1	1368 2	N	-0-				-0-	
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	117 1	2368 2	N	-0-				-0-	
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	107 1	2214 2	N	-0-				-0-	
12	2573 N	2306	-0-	-267	-0-	105 1	2201 2	N	-0-				-0-	
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	116 1	2389 2	N	-0-				-0-	
02	2156 N	2078	-0-	-78	-0-	96 1	1982 2	N	-0-				-0-	
*03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	111 1	2301 2	N	-0-				-0-	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347														
10	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	89 1	1175 2	N	-0-				-0-	
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	87 1	1175 2	N	-0-				-0-	
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	88 1	1264 2	N	-0-				-0-	
01	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	80 1	1177 2	N	-0-				-0-	
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	84 1	1159 2	N	-0-				-0-	
03	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	90 1	1227 2	N	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																	
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198																	
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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																	
10	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	65	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	62	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1171	-0-	-173	-0-	54	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	59	1	1225	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266																	
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	72	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1418	-0-	418	418	66	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*03	1861	N	1443	-0-	-418	-0-	66	1	1377	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357																	
10	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	87	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	74	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1520	-0-	-371	-0-	69	1	1451	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	65	1	1337	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1276	-0-	276	276	59	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*03	1600	N	1324	-0-	-276	-0-	61	1	1263	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786																	
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	34	1	697	2	N	-0-					-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	33	1	686	2	N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	33	1	695	2	N	-0-					-0-
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	32	1	656	2	N	-0-					-0-
02	672	N	603	-0-	-69	-0-	28	1	575	2	N	-0-					-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	30	1	613	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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																	
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	139	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	130	1	2136	2	Y	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	140	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1597	-0-	597	597	101	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*03	2518	N	1921	-0-	-597	-0-	118	1	1803	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																			
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220																			
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-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																			
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-			160	1	3244	2	N	-0-					-0-	
11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-			152	1	3145	2	N	-0-					-0-	
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-			143	1	2999	2	N	-0-					-0-	
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-			124	1	2569	2	N	-0-					-0-	
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-			116	1	2384	2	N	-0-					-0-	
*03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-			140	1	2913	2	N	-0-					-0-	
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015																			
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-			83	1	1686	2	N	-0-					-0-	
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-			86	1	1781	2	N	-0-					-0-	
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-			81	1	1694	2	N	-0-					-0-	
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-			84	1	1727	2	N	-0-					-0-	
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-			77	1	1595	2	N	-0-					-0-	
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-			77	1	1589	2	N	-0-					-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874																			
10	496 N	431	-0-	-65	-0-			20	1	411	2	Y	-0-					-0-	
11	450 N	408	-0-	-42	-0-			19	1	389	2	Y	-0-					-0-	
12	465 N	438	-0-	-27	-0-			20	1	418	2	Y	-0-					-0-	
01	434 N	417	-0-	-17	-0-			19	1	398	2	Y	-0-					-0-	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-			17	1	356	2	Y	-0-					-0-	
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-			17	1	361	2	Y	-0-					-0-	
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508																			
10	1333 N	1025	-0-	-308	-0-			48	1	977	2	Y	-0-					-0-	
11	1380 N	920	-0-	-460	-0-			42	1	878	2	Y	-0-					-0-	
12	1333 N	815	-0-	-518	-0-			37	1	778	2	Y	-0-					-0-	
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-			57	1	1172	2	Y	-0-					-0-	
02	1000 N	1295	-0-	-295	-0-			60	1	1235	2	Y	-0-					-0-	
*03	1592 N	1297	-0-	-295	-0-			60	1	1237	2	Y	-0-					-0-	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120																			
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-			164	1	1680	2	Y	49	184	1			47	
11	1800 N	1797	-0-	-3	-0-			155	1	1632	2	Y	9					56	
12	1860 N	1826	-0-	-34	-0-			156	1	1644	2	Y	24					80	
01	1860 N	1765	-0-	-95	-0-			153	1	1571	2	Y	37					117	
02	1000 N	1684	-0-	684	684			148	1	1510	2	Y	24					141	
*03	2521 N	1837	-0-	-684	-0-			157	1	1625	2	Y	50					191	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
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
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	132 1	2669 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	129 1	2667 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2790 N	2699	-0-	-91	-0-	122 1	2577 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2790 N	2137	-0-	-653	-0-	99 1	2038 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1000 N	2723	-0-	1723	1723	126 1	2597 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3100 N	2813	-0-	-287	1436	129 1	2684 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410														
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	64 1	1300 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	58 1	1199 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	52 1	1096 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	951	-0-	-382	-0-	44 1	907 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1000 N	2015	-0-	1015	1015	93 1	1922 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2016 N	1001	-0-	-1015	-0-	46 1	955 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042														
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	61 1	1245 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	59 1	1227 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	60 1	1271 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	68 1	1398 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1000 N	1205	-0-	205	205	56 1	1149 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1513 N	1308	-0-	-205	-0-	60 1	1248 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426														
10	837 N	512	-0-	-325	-0-	24 1	488 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	68 1	1403 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	79 1	1668 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	53 1	1105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	1008	-0-	-364	-0-	47 1	961 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1519 N	1160	-0-	-359	-0-	53 1	1107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628														
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	
10		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	178 1	3614 2	N	-0-			-0-	
11		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	170 1	3515 2	N	-0-			-0-	
12		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	149 1	3129 2	N	-0-			-0-	
01		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	187 1	3874 2	N	-0-			-0-	
02		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	154 1	3184 2	N	-0-			-0-	
*03		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	150 1	3107 2	N	-0-			-0-	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774														
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-	
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-			-0-	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2	Y	-0-			-0-	
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954														
10		2945 X	2700	-0-	-245	-0-	127 1	2573 2	Y	-0-			-0-	
11		2850 X	2668	-0-	-182	-0-	123 1	2545 2	Y	-0-			-0-	
12		2759 N	2710	-0-	-49	-0-	123 1	2587 2	Y	-0-			-0-	
01		2697 N	2614	-0-	-83	-0-	121 1	2493 2	Y	-0-			-0-	
02		1000 N	2308	-0-	1308	1308	107 1	2201 2	Y	-0-			-0-	
*03		3100 N	2614	-0-	-486	822	120 1	2494 2	Y	-0-			-0-	
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159														
10		124 N	7	-0-	-117	-0-	7 2		N	-0-			-0-	
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	N	-0-			-0-	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-	
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-	
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	N	-0-			-0-	
*03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 2	N	-0-			-0-	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183														
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	60 1	1212 2	Y	-0-			-0-	
11		90 N	46	-0-	-44	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-	
12		93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-	
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	42 1	860 2	Y	-0-			-0-	
02		1000 N	1696	-0-	696	696	78 1	1618 2	Y	-0-			-0-	
*03		3090 N	2394	-0-	-696	-0-	110 1	2284 2	Y	-0-			-0-	
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307														
10		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	167 1	3383 2	N	-0-			-0-	
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	169 1	2972 2	N	-0-			-0-	
12		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	186 1	3256 2	N	-0-			-0-	
01		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	176 1	2997 2	N	-0-			-0-	
02		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	176 1	3058 2	N	-0-			-0-	
*03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	186 1	3219 2	N	-0-			-0-	
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176														
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	89 1	1802 2	Y	-0-			-0-	
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	84 1	1733 2	Y	-0-			-0-	
12		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	86 1	1805 2	Y	-0-			-0-	
01		1891 N	1718	-0-	-173	-0-	79 1	1639 2	Y	-0-			-0-	
02		1000 N	1449	-0-	449	449	67 1	1382 2	Y	-0-			-0-	
*03		2246 N	1797	-0-	-449	-0-	83 1	1714 2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790												
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
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	113 1	2285 2	Y	-0-			-0-
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	111 1	2301 2	Y	-0-			-0-
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	104 1	2185 2	Y	-0-			-0-
01	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	103 1	2131 2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	2082	-0-	1082	1082	96 1	1986 2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2283	-0-	-817	265	105 1	2178 2	Y	-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262												
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	69 1	768 2	Y	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	44 1	756 2	Y	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36 1	759 2	Y	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37 1	759 2	Y	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	33 1	683 2	Y	-0-			-0-
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	36 1	748 2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024												
10	1984 N	1745	-0-	-239	-0-	103 1	1452 2	Y	173	151	1	80
						190 9						
11	1800 N	1587	-0-	-213	-0-	92 1	1288 2	Y	188	169	1	99
						207 9						
12	1767 N	1587	-0-	-180	-0-	95 1	1348 2	Y	131	134	1	96
						144 9						
01	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	95 1	1328 2	Y	224	134	1	186
						246 9						
02	1000 N	1636	-0-	636	636	93 1	1346 2	Y	179	264	1	101
						197 9						
*03	2175 N	1539	-0-	-636	-0-	91 1	1237 2	Y	192	219	1	74
						211 9						
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838												
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	98 1	1982 2	Y	-0-			-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	103 1	2132 2	Y	-0-			-0-
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	105 1	2215 2	Y	-0-			-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	101 1	2094 2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1880	-0-	880	880	87 1	1793 2	Y	-0-			-0-
*03	2379 N	1499	-0-	-880	-0-	69 1	1430 2	Y	-0-			-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944												
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	81 1	1641 2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	68 1	1402 2	Y	-0-			-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	68 1	1430 2	Y	-0-			-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	61 1	1254 2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1194	-0-	194	194	55 1	1139 2	Y	-0-			-0-
*03	1609 N	1415	-0-	-194	-0-	65 1	1350 2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076												
10	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	83 1	1679 2	Y	-0-			-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	80 1	1661 2	Y	-0-			-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	80 1	1688 2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	80 1	1650 2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1595	-0-	595	595	74 1	1521 2	Y	-0-			-0-
*03	2320 N	1725	-0-	-595	-0-	79 1	1646 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																		
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926																		
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	
10	1705 N	1380	-0-	-0-	-325	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1000 N	2290	-0-	-0-	1290	1290	106	1	2184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	3100 N	2349	-0-	-0-	-751	539	108	1	2241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CARPENTER, MABEL ETAL G.U.												WELL #:	2	RRCID -> 145877	COMPL. DATE 05/21/2003	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 9172	- 9772
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY												WELL #:	3	RRCID -> 146194	COMPL. DATE 07/16/1993	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11264	- 11514
10	2077 N	2069	-0-	-0-	-8	-0-	97	1	1972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2040 N	2023	-0-	-0-	-17	-0-	93	1	1930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2108 N	2062	-0-	-0-	-46	-0-	94	1	1968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2077 N	2017	-0-	-0-	-60	-0-	93	1	1924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1876 N	1858	-0-	-0-	-18	-0-	86	1	1772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2077 N	2028	-0-	-0-	-49	-0-	93	1	1935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BROWN, MAGGIE B.												WELL #:	3	RRCID -> 146446	COMPL. DATE 06/20/1993	TOTAL DEPTH 11220	PERF.10824	- 11036
10	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1550 X	1436	-0-	-0-	-114	-0-	65	1	1371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1550 X	1481	-0-	-0-	-69	-0-	68	1	1413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1400 X	1030	-0-	-0-	-370	-0-	48	1	982	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	3692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CLANCY, JOE A.												WELL #:	3	RRCID -> 146706	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9350	- 10110
10	1364 N	1354	-0-	-0-	-10	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1364 N	1356	-0-	-0-	-8	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1000 N	1276	-0-	-0-	276	276	59	1	1217	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	1667 N	1391	-0-	-0-	-276	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SMYTHE, E. L.												WELL #:	5	RRCID -> 147711	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9244	- 9932
10	744 N	683	-0-	-0-	-61	-0-	32	1	651	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
JACKSON, JAMES W. JR.												WELL #:	2	RRCID -> 147850	COMPL. DATE 12/13/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10696	- 10868
10	1829 N	1784	-0-	-0-	-45	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1798 N	1400	-0-	-0-	-398	-0-	65	1	1335	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1000 N	1047	-0-	-0-	47	47	48	1	999	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	1619 N	1572	-0-	-0-	-47	-0-	72	1	1500	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		76 1	1540 2	Y		46	34 1			18
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		51 9								
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		69 1	1435 2	Y		38	34 1			22
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		42 9								
02	1000 N	1265	-0-	-0-	-0-		64 1	1345 2	Y		26	27 1			21
*03	1798 N	1533	-0-	-0-	-0-		29 9								
							62 1	1275 2	Y		19	17 1			23
							21 9								
							59 1	1206 2	Y		-0-	23 1			-0-
							69 1	1436 2	Y		25	18 1			7
							28 9								
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036															
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		155 1	3145 2	Y		-0-				-0-
11	3090 X	1217	-0-	-0-	-0-		56 1	1161 2	Y		-0-				-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-		157 1	3313 2	Y		-0-				-0-
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-		156 1	3227 2	Y		-0-				-0-
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-		120 1	2480 2	Y		-0-				-0-
*03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-		119 1	2477 2	Y		-0-				-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198															
10	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-		132 1	2679 2	N		-0-				-0-
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-		125 1	2592 2	N		-0-				-0-
12	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-		117 1	2465 2	N		-0-				-0-
01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-		118 1	2438 2	N		-0-				-0-
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		121 1	2504 2	N		-0-				-0-
*03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-		91 1	1883 2	N		-0-				-0-
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619															
10	5208 X	4031	-0-	-0-	-0-		487 1	3544 2	Y		-0-	3 1			-0-
11	5040 X	1488	-0-	-0-	-0-		135 1	1353 2	Y		-0-				-0-
12	5053 X	1338	-0-	-0-	-0-		61 1	1277 2	Y		-0-				-0-
01	4712 X	1259	-0-	-0-	-0-		58 1	1201 2	Y		-0-				-0-
02	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-		51 1	1052 2	Y		-0-				-0-
*03	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-		53 1	1093 2	Y		-0-				-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906															
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		125 1	2530 2	Y		-0-				-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		107 1	2211 2	Y		-0-				-0-
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		105 1	2206 2	Y		-0-				-0-
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		108 1	2226 2	Y		-0-				-0-
02	1000 N	2056	-0-	-0-	-0-		95 1	1961 2	Y		-0-				-0-
*03	3100 N	2241	-0-	-0-	-0-		103 1	2138 2	Y		-0-				-0-
RAINES, B. J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148															
10	2356 N	2198	-0-	-0-	-0-		103 1	2095 2	Y		-0-				-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		96 1	1996 2	Y		-0-				-0-
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		102 1	2149 2	Y		-0-				-0-
01	2201 N	2181	-0-	-0-	-0-		101 1	2080 2	Y		-0-				-0-
02	1000 N	1887	-0-	-0-	-0-		87 1	1800 2	Y		-0-				-0-
*03	2718 N	1831	-0-	-0-	-0-		84 1	1747 2	Y		-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE									
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																					
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960																					
M 0	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			
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3429	2	Y	-0-					-0-			
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3127	2	Y	-0-					-0-			
12	3410 X	3286	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	149	1	3137	2	Y	-0-					-0-			
01	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	149	1	3088	2	Y	-0-					-0-			
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	Y	-0-					-0-			
*03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3151	2	Y	-0-					-0-			
ROTHERMEL, PAUL												WELL #:	5	RRCID ->	151105	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9738 - 10162
10	T. A.	377	-0-	377	838	18	1	359	2	Y	-0-							-0-			
11	T. A.	144	-0-	144	982	7	1	137	2	Y	-0-							-0-			
12	T. A.	192	-0-	192	1174	9	1	183	2	Y	-0-							-0-			
01	1310 X	136	-0-	-1174	-0-	6	1	130	2	Y	-0-							-0-			
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-							-0-			
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	2	Y	-0-							-0-			
JOBE #1												WELL #:	5	RRCID ->	151892	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10926 - 11086
10	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	70	1	1414	2	Y	-0-							-0-			
11	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	68	1	1399	2	Y	-0-							-0-			
12	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	69	1	1451	2	Y	-0-							-0-			
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	70	1	1443	2	Y	-0-							-0-			
02	1000 N	2700	-0-	1700	1700	125	1	2575	2	Y	-0-							-0-			
*03	3100 N	3325	-0-	225	1925	153	1	3172	2	Y	-0-							-0-			
LENAMON, L.K.												WELL #:	4	RRCID ->	152129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9265 - 9780
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-							-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-			
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-							-0-			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-							-0-			
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-							-0-			
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-							-0-			
STONE, R.E. GAS UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	152160	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10832 - 11016
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	2	N	-0-							-0-			
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	N	-0-							-0-			
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	99	1	2085	2	N	-0-							-0-			
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	N	-0-							-0-			
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	96	1	1984	2	N	-0-							-0-			
*03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	-0-							-0-			
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	152380	COMPL. DATE	10/19/1994	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11252 - 11492
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	129	1	2625	2	N	-0-							-0-			
11	2490 N	2165	-0-	-325	-0-	100	1	2065	2	N	-0-							-0-			
12	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	133	1	2790	2	N	-0-							-0-			
01	2759 N	2678	-0-	-81	-0-	124	1	2554	2	N	-0-							-0-			
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	116	1	2397	2	N	-0-							-0-			
03	2790 N	2196	-0-	-594	-0-	101	1	2095	2	N	-0-							-0-			
HAWKINS, J. G.												WELL #:	3	RRCID ->	152542	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10771 - 10968
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	28	1	563	2	Y	-0-							-0-			
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-							-0-			
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-							-0-			
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	2	Y	-0-							-0-			
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-							-0-			
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	-0-							-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006																
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
10	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	189	1	3830	2	Y	-0-					-0-
11	3900 X	3443	-0-	-457	-0-	159	1	3284	2	Y	-0-					-0-
12	4154 X	3924	-0-	-230	-0-	178	1	3746	2	Y	-0-					-0-
01	4154 X	3319	-0-	-835	-0-	153	1	3166	2	Y	-0-					-0-
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	169	1	3475	2	Y	-0-					-0-
*03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	195	1	4044	2	Y	-0-					-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732																
10	6634 X	6285	-0-	-349	-0-	323	1	5962	2	Y	-0-					-0-
11	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	334	1	6289	2	Y	-0-					-0-
12	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	337	1	6440	2	Y	-0-					-0-
01	6572 X	6553	-0-	-19	-0-	330	1	6223	2	Y	-0-					-0-
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	309	1	5785	2	Y	-0-					-0-
*03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	338	1	6374	2	Y	-0-					-0-
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198																
10	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	154	1	3119	2	Y	-0-					-0-
11	3270 X	3194	-0-	-76	-0-	147	1	3047	2	Y	-0-					-0-
12	3348 X	3236	-0-	-112	-0-	147	1	3089	2	Y	-0-					-0-
01	3348 X	3157	-0-	-191	-0-	146	1	3011	2	Y	-0-					-0-
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	134	1	2764	2	Y	-0-					-0-
*03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	143	1	2976	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198														
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
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1386	-0-	386	-0-	64	1	1322	2	Y	-0-			-0-
*03	1683 N	1297	-0-	-386	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962														
10	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	46	1	955	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	995	-0-	-121	-0-	45	1	950	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	999	-0-	-55	-0-	46	1	953	2	Y	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-			-0-
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000														
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	-0-			-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-			-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-			-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	74	1	1533	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1419	-0-	419	-0-	66	1	1353	2	Y	-0-			-0-
*03	1925 N	1506	-0-	-419	-0-	69	1	1437	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088														
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-			-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1442	2	Y	-0-			-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	70	1	1443	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1345	-0-	345	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-			-0-
*03	1828 N	1483	-0-	-345	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																			
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308																			
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	
10	248 N	30	-0-	-218	-0-		1	1	29	2	Y	-0-						-0-	
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-						-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-						-0-	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917																			
10	3410 X	3281	-0-	-129	-0-		154	1	3127	2	Y	-0-						-0-	
11	3300 X	2326	-0-	-974	-0-		107	1	2219	2	Y	-0-						-0-	
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-		156	1	3293	2	Y	-0-						-0-	
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-		203	1	4202	2	Y	-0-						-0-	
02	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-		80	1	1650	2	Y	-0-						-0-	
*03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-		216	1	4477	2	Y	-0-						-0-	
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	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																			
10	31 N	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	2	Y	-0-						-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-		6	1	121	2	Y	-0-						-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-	
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-						-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		4	1	86	2	Y	-0-						-0-	
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		3	1	57	2	Y	-0-						-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866																			
10	1922 N	1556	-0-	-366	-0-		73	1	1483	2	Y	-0-						-0-	
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		94	1	1937	2	Y	-0-						-0-	
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		89	1	1876	2	Y	-0-						-0-	
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		72	1	1478	2	Y	-0-						-0-	
02	1000 N	1008	-0-	8	8		47	1	961	2	Y	-0-						-0-	
*03	2218 N	2210	-0-	-8	-0-		102	1	2108	2	Y	-0-						-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184																			
10	1519 N	1329	-0-	-190	-0-		62	1	1267	2	Y	-0-						-0-	
11	1500 N	1442	-0-	-58	-0-		66	1	1376	2	Y	-0-						-0-	
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		64	1	1339	2	Y	-0-						-0-	
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		65	1	1352	2	Y	-0-						-0-	
02	1000 N	1269	-0-	269	269		59	1	1210	2	Y	-0-						-0-	
*03	1631 N	1362	-0-	-269	-0-		63	1	1299	2	Y	-0-						-0-	
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286																			
10	1829 N	1454	-0-	-375	-0-		68	1	1386	2	Y	-0-						-0-	
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		98	1	2036	2	Y	-0-						-0-	
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		95	1	1996	2	Y	-0-						-0-	
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		96	1	1976	2	Y	-0-						-0-	
02	1000 N	1921	-0-	921	921		89	1	1832	2	Y	-0-						-0-	
*03	3032 N	2111	-0-	-921	-0-		97	1	2014	2	Y	-0-						-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
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
10	1922 N	1750	-0-	-172	-0-	82	1	1668	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1787	-0-	-133	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	78	1	1631	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	77	1	1588	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1514	-0-	514	514	70	1	1444	2	Y	-0-			-0-
*03	2168 N	1654	-0-	-514	-0-	76	1	1578	2	Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
10	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-			-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-			-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	Y	-0-			-0-
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-			-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
10	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	49	1	1033	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	48	1	990	2	Y	-0-			-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-			-0-
*03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
10	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	77	1	1562	2	N	-0-			-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-			-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1609	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	75	1	1547	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1510	-0-	-2	-0-	70	1	1440	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	74	1	1539	2	N	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	47	1	949	2	Y	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-			-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	Y	-0-			-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	957	2	Y	-0-			-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	827	2	Y	-0-			-0-
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-			-0-
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	79	1	1660	2	Y	-0-			-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1029	-0-	29	29	48	1	981	2	Y	-0-			-0-
*03	1190 N	1161	-0-	-29	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	26	1	529	2	Y	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-			-0-
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
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
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	Y	-0-			-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	61	1	1259	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1340	-0-	340	340	62	1	1278	2	Y	-0-			-0-
*03	1760 N	1420	-0-	-340	-0-	65	1	1355	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
10	3069 X	3018	-0-	-51	-0-	142	1	2876	2	Y	-0-			-0-
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	145	1	3004	2	Y	-0-			-0-
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	144	1	3038	2	Y	-0-			-0-
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	144	1	2973	2	Y	-0-			-0-
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	127	1	2612	2	Y	-0-			-0-
*03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	139	1	2896	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
10	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-			-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	992	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	47	1	980	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	48	1	986	2	Y	-0-			-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	Y	-0-			-0-
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
10	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	137	1	2779	2	N	-0-			-0-
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	152	1	3156	2	N	-0-			-0-
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	154	1	3246	2	N	-0-			-0-
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	156	1	3230	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	3076	-0-	-4	-0-	142	1	2934	2	N	-0-			-0-
*03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	161	1	3345	2	N	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
M	0	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
10		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	89 1	1799 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		1650 N	1619	-0-	-31	-0-	75 1	1544 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	89 1	1881 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	80 1	1664 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		1000 N	1472	-0-	472	-0-	68 1	1404 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03		2107 N	1635	-0-	-472	-0-	75 1	1560 2	Y	-0-	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738														
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	Y	-0-	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
10		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	58 1	1169 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	56 1	1151 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		1240 N	1235	-0-	-5	-0-	56 1	1179 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	56 1	1167 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		1000 N	1108	-0-	108	-0-	51 1	1057 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03		1332 N	1224	-0-	-108	-0-	56 1	1168 2	Y	-0-	-0-			-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446														
10		1829 N	1495	-0-	-334	-0-	70 1	1425 2	N	-0-	-0-			-0-
11		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	92 1	1913 2	N	-0-	-0-			-0-
12		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	88 1	1843 2	N	-0-	-0-			-0-
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	80 1	1652 2	N	-0-	-0-			-0-
02		1876 N	1743	-0-	-133	-0-	81 1	1662 2	N	-0-	-0-			-0-
03		1922 N	1884	-0-	-38	-0-	87 1	1797 2	N	-0-	-0-			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
10		2790 X	2547	-0-	-243	-0-	120 1	2427 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		2700 X	2406	-0-	-294	-0-	111 1	2295 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		2790 X	1991	-0-	-799	-0-	90 1	1901 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		2542 N	2458	-0-	-84	-0-	113 1	2345 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		1000 N	2113	-0-	1113	-0-	98 1	2015 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03		3100 N	2042	-0-	-1058	-0-	55 94 1	1948 2	Y	-0-	-0-			-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114														
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	19 1	382 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	25 1	522 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03		DLQ G-10	369	-0-	369	369	17 1	352 2	Y	-0-	-0-			-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
10		1953 N	1864	-0-	-89	-0-	88 1	1776 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		1830 N	1795	-0-	-35	-0-	83 1	1712 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		1922 N	1896	-0-	-26	-0-	86 1	1810 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	85 1	1750 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1687	-0-	1687	1687	78 1	1609 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1838	-0-	1838	3525	84 1	1754 2	Y	-0-	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797										COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910			
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
10		62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	18	-0-	18	97	1 1	17 2	Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083										COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11348 - 11476			
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	87 1	1764 2	N	-0-			-0-
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	82 1	1705 2	N	-0-			-0-
12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	87 1	1831 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	60 1	1242 2	N	-0-			-0-
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	80 1	1649 2	N	-0-			-0-
*03		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	91 1	1881 2	N	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101										COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10202 - 10218			
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	14 1	276 2	Y	-0-			-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	271 2	Y	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	270 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	253	-0-	-26	-0-	12 1	241 2	Y	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	Y	-0-			-0-
*03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470										COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10345 - 10476			
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	90 1	1826 2	Y	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	72 1	1483 2	Y	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	71 1	1504 2	Y	Y	-0-			-0-
01	1922 N	1808	-0-	-114	-0-	83 1	1725 2	Y	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1595	-0-	595	595	74 1	1521 2	Y	Y	-0-			-0-
*03	2122 N	1527	-0-	-595	-0-	70 1	1457 2	Y	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309										COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11005 - 11148			
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	69 1	1392 2	N	N	-0-			-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	63 1	1302 2	N	N	-0-			-0-
12	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	63 1	1316 2	N	N	-0-			-0-
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	63 1	1312 2	N	N	-0-			-0-
02	1288 N	1185	-0-	-103	-0-	55 1	1130 2	N	N	-0-			-0-
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	63 1	1303 2	N	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869														
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
10	1891 N	1477	-0-	-414	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3342	-0-	342	342	154	1	3188	2	Y	-0-			-0-
12	3070 N	2728	-0-	-342	-0-	124	1	2604	2	Y	-0-			-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-			-0-
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	103	1	2121	2	Y	-0-			-0-
*03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1	3124	2	Y	-0-			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
10	2046 N	1380	-0-	-666	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1696	-0-	-195	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	67	1	1380	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1359	-0-	359	359	63	1	1296	2	Y	-0-			-0-
*03	1309 N	950	-0-	-359	-0-	44	1	906	2	Y	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290														
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	864	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	859	2	Y	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	890	2	Y	-0-			-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	73	1	866	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	Y	-0-			-0-
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
10	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	206	1	4172	2	Y	170	150	1	76
						187	9							
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	204	1	4221	2	Y	188	167	1	97
						207	9							
12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	196	1	4134	2	Y	131	133	1	95
						144	9							
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	190	1	3937	2	Y	225	135	1	185
						248	9							
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	180	1	3719	2	Y	179	265	1	99
						197	9							
*03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	193	1	4015	2	Y	191	220	1	70
						210	9							
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
10	3875 X	3566	-0-	-309	-0-	163	1	3308	2	Y	86	76	1	43
						95	9							
11	3750 X	3493	-0-	-257	-0-	156	1	3234	2	Y	94	85	1	52
						103	9							
12	3782 X	3497	-0-	-285	-0-	155	1	3269	2	Y	66	67	1	51
						73	9							
01	3720 X	3376	-0-	-344	-0-	150	1	3098	2	Y	116	69	1	98
						128	9							
02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	141	1	2907	2	Y	90	134	1	54
						99	9							
*03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	151	1	3125	2	Y	96	111	1	39
						106	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	410	-0-	-210	-0-	19	1	391	2	N	-0-		-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
01	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978													
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	196	-0-	196	196	9	1	187	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	16	-0-	16	212	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143													
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	115	1	2334	2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	1394	-0-	-226	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-		-0-
12	2170 N	1550	-0-	-620	-0-	70	1	1480	2	Y	-0-		-0-
01	2449 N	1554	-0-	-895	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-		-0-
02	1000 N	1805	-0-	805	805	84	1	1721	2	Y	-0-		-0-
*03	2950 N	2145	-0-	-805	-0-	99	1	2046	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													
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832													
10	3100 X	1668	-0-	-1432	-0-	78	1	1590	2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	34	-0-	-2966	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		-0-
01	2356 X	1066	-0-	-1290	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-		-0-
02	1000 N	2703	-0-	1703	1703	125	1	2578	2	Y	-0-		-0-
*03	3100 N	3025	-0-	-75	1628	139	1	2886	2	Y	-0-		-0-
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085													
10	2325 N	2240	-0-	-85	-0-	105	1	2135	2	Y	-0-		-0-
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	96	1	1982	2	Y	-0-		-0-
12	2046 N	1409	-0-	-637	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-		-0-
01	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-		-0-
02	1000 N	1960	-0-	960	960	91	1	1869	2	Y	-0-		-0-
*03	2832 N	1872	-0-	-960	-0-	86	1	1786	2	Y	-0-		-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644													
10	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	73	1	1479	2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1407	-0-	-243	-0-	65	1	1342	2	N	-0-		-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	N	-0-		-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	N	-0-		-0-
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-		-0-
*03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326														
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	BALANCE
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	86	1	1741	2	N	-0-			-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1663	2	N	-0-			-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	76	1	1575	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1591	-0-	-33	-0-	74	1	1517	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	79	1	1640	2	N	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023														
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-			-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885														
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256														
10	2232 N	1903	-0-	-329	-0-	89	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	109	1	2254	2	N	-0-			-0-
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	2	N	-0-			-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	101	1	2094	2	N	-0-			-0-
02	2212 N	2026	-0-	-186	-0-	94	1	1932	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	101	1	2106	2	N	-0-			-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539														
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996														
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	-0-			-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	2	N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	N	-0-			-0-
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	23	1	468	2	N	-0-			-0-
03	620 N	356	-0-	-264	-0-	16	1	340	2	N	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324														
10	1054 N	892	-0-	-162	-0-	42	1	850	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	838	-0-	-182	-0-	39	1	799	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	845	-0-	-209	-0-	38	1	807	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	843	-0-	-56	-0-	39	1	804	2	Y	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-			-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 X	1553	-0-	-307	-0-	73	1	1480	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	596	-0-	-1204	-0-	27	1	569	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	831	-0-	-440	-0-	38	1	793	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	760	-0-	-790	-0-	35	1	725	2	Y	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	-0-			-0-
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A.				WELL #:	6	RRCID -> 180147	COMPL. DATE 09/02/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11374	-	11483			
10	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	106	1	2150	2	N	-0-			-0-
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	103	1	2137	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	97	1	2037	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2045	-0-	-218	-0-	94	1	1951	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	1898	-0-	-202	-0-	88	1	1810	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	97	1	2011	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V.				WELL #:	3	RRCID -> 180148	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11010	PERF. 9104	-	9629			
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2076	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	N	-0-			-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	2	N	-0-			-0-
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	89	1	1841	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	57	1	1167	2	N	-0-			-0-
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO.				WELL #:	4	RRCID -> 180576	COMPL. DATE 11/09/2000	TOTAL DEPTH 11631	PERF. 10588	-	10596			
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	80	1	1002	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	75	1	965	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	996	-0-	-120	-0-	45	1	951	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	47	1	969	2	Y	-0-			-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-			-0-
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 180682	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH 11496	PERF. 11116	-	11264			
10	4960 X	4318	-0-	-642	-0-	203	1	4115	2	Y	-0-			-0-
11	4800 X	4203	-0-	-597	-0-	194	1	4009	2	Y	-0-			-0-
12	4805 X	4260	-0-	-545	-0-	193	1	4067	2	Y	-0-			-0-
01	4619 X	4125	-0-	-494	-0-	190	1	3935	2	Y	-0-			-0-
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	171	1	3532	2	Y	-0-			-0-
*03	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	184	1	3813	2	Y	-0-			-0-

MAE B. VANCE GU				WELL #:	6	RRCID -> 181010	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9140	-	9811			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAURENCE, R. A.				WELL #:	7	RRCID -> 181072	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10874	-	10992			
10	1178 N	592	-0-	-586	-0-	28	1	564	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	928	-0-	-152	-0-	43	1	885	2	Y	-0-			-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	970	2	Y	-0-			-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	-0-			-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	-0-			-0-
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892														
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
10	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	105	1	2125	2	Y	-0-			-0-
11	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-			-0-
12	2263 N	2059	-0-	-204	-0-	93	1	1966	2	Y	-0-			-0-
01	2232 N	1698	-0-	-534	-0-	78	1	1620	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	2182	-0-	1182	1182	101	1	2081	2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2124	-0-	-976	206	98	1	2026	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214														
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-			-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	2	Y	-0-			-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	55	1	1150	2	Y	-0-			-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	2	Y	-0-			-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-			-0-
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1145	2	Y	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399														
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	810	2	Y	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	828	2	Y	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	851	2	Y	-0-			-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	819	2	Y	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	708	2	Y	-0-			-0-
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148														
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-			-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	27	1	553	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-			-0-
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	Y	-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380														
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	
10		3436 X	3436	-0-	-0-	161	1	3275	2	N	-0-		-0-	
11		3254 X	3254	-0-	-0-	150	1	3104	2	N	-0-		-0-	
12		3103 X	3103	-0-	-0-	141	1	2962	2	N	-0-		-0-	
01		2950 X	2950	-0-	-0-	136	1	2814	2	N	-0-		-0-	
02		2911 X	2911	-0-	-0-	135	1	2776	2	N	-0-		-0-	
*03		3215 X	3215	-0-	-0-	148	1	3067	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														
10		2790 N	2700	-0-	-90	127	1	2573	2	N	-0-		-0-	
11		2669 N	2669	-0-	-0-	123	1	2546	2	N	-0-		-0-	
12		2709 N	2709	-0-	-0-	123	1	2586	2	N	-0-		-0-	
01		3100 N	3243	-0-	143	150	1	3093	2	N	-0-		-0-	
02		2552 N	2409	-0-	-143	111	1	2298	2	N	-0-		-0-	
03		2697 N	2450	-0-	-247	113	1	2337	2	N	-0-		-0-	
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902														
10		1888 N	1888	-0-	-0-	89	1	1799	2	N	-0-		-0-	
11		1854 N	1854	-0-	-0-	85	1	1769	2	N	-0-		-0-	
12		1936 N	1936	-0-	-0-	88	1	1848	2	N	-0-		-0-	
01		2099 N	2099	-0-	-0-	97	1	2002	2	N	-0-		-0-	
02		1736 N	1662	-0-	-74	77	1	1585	2	N	-0-		-0-	
03		1922 N	1832	-0-	-90	84	1	1748	2	N	-0-		-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701														
10		4991 X	4197	-0-	-794	618	1	3579	2	Y	-0-		-0-	
11		5400 X	2689	-0-	-2711	555	1	2134	2	Y	-0-		-0-	
12		6763 X	6763	-0-	-0-	751	1	6012	2	Y	-0-		-0-	
01		6045 X	5575	-0-	-470	670	1	4905	2	Y	-0-		-0-	
02		4967 X	4967	-0-	-0-	632	1	4335	2	Y	-0-		-0-	
*03		6385 X	6385	-0-	-0-	740	1	5645	2	Y	-0-		-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286														
10		1147 N	1079	-0-	-68	51	1	1028	2	Y	-0-		-0-	
11		1158 N	1158	-0-	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-		-0-	
12		1182 N	1182	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	-0-		-0-	
01		1149 N	1149	-0-	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-		-0-	
02		1000 N	1020	-0-	20	47	1	973	2	Y	-0-		-0-	
*03		1191 N	1171	-0-	-20	54	1	1117	2	Y	-0-		-0-	
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-		-0-	
11		T. A.	29	-0-	29	63	1	28	2	Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-		-0-	
01		63 X	-0-	-0-	-63	-0-				Y	-0-		-0-	
02		24 X	24	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-	
*03		7 N	7	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-	
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807														
10		880 X	880	-0-	-0-	41	1	839	2	Y	-0-		-0-	
11		1200 X	831	-0-	-369	38	1	793	2	Y	-0-		-0-	
12		1240 X	831	-0-	-409	38	1	793	2	Y	-0-		-0-	
01		1240 X	665	-0-	-575	31	1	634	2	Y	-0-		-0-	
02		1000 N	1069	-0-	69	49	1	1020	2	Y	-0-		-0-	
*03		1232 N	1163	-0-	-69	53	1	1110	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200														
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
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	N	-0-			-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-			-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	68	1	1415	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	66	1	1366	2	N	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789														
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	100	1	2025	2	Y	-0-			-0-
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	94	1	1956	2	Y	-0-			-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	93	1	1961	2	Y	-0-			-0-
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	91	1	1874	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1809	-0-	809	809	84	1	1725	2	Y	-0-			-0-
*03	2722 N	1913	-0-	-809	-0-	88	1	1825	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	24	1	495	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	23	1	474	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	22	1	462	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-			-0-
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	107	1	2163	2	Y	-0-			-0-
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	107	1	2223	2	Y	-0-			-0-
12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	117	1	2456	2	Y	-0-			-0-
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	105	1	2172	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1938	-0-	938	938	90	1	1848	2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2251	-0-	-849	89	103	1	2148	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	2	Y	-0-			-0-
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-			-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	68	1	1428	2	Y	-0-			-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1393	-0-	393	393	64	1	1329	2	Y	-0-			-0-
*03	1914 N	1521	-0-	-393	-0-	70	1	1451	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119														
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	95	1	1923	2	Y	-0-			-0-
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1864	2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	91	1	1920	2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	92	1	1909	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1804	-0-	804	804	83	1	1721	2	Y	-0-			-0-
*03	2818 N	2014	-0-	-804	-0-	93	1	1921	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861														
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	2229	2	Y	-0-			-0-
11	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	2	Y	-0-			-0-
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	98	1	2055	2	Y	-0-			-0-
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	2005	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1896	-0-	896	896	88	1	1808	2	Y	-0-			-0-
*03	2355 N	1459	-0-	-896	-0-	67	1	1392	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894															
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266															
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	67	1	1361 2	2	N	-0-				-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312 2	2	N	-0-				-0-
12	1519 N	1081	-0-	-438	-0-	49	1	1032 2	2	N	-0-				-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	70	1	1440 2	2	N	-0-				-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	68	1	1401 2	2	N	-0-				-0-
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1436 2	2	N	-0-				-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680															
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	153	1	3099 2	2	N	-0-				-0-
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	141	1	2922 2	2	N	-0-				-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	144	1	3020 2	2	N	-0-				-0-
01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	141	1	2907 2	2	N	-0-				-0-
02	2464 X	2331	-0-	-133	-0-	108	1	2223 2	2	N	-0-				-0-
*03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	158	1	3289 2	2	N	-0-				-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419															
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176 2	2	N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180 2	2	N	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145 2	2	N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343															
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	114	1	2308 2	2	N	-0-				-0-
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	2260 2	2	N	-0-				-0-
12	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	91	1	1905 2	2	N	-0-				-0-
01	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	101	1	2092 2	2	N	-0-				-0-
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	99	1	2039 2	2	N	-0-				-0-
*03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	103	1	2142 2	2	N	-0-				-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548															
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137 2	2	Y	-0-				-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189 2	2	Y	-0-				-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155 2	2	Y	-0-				-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159 2	2	Y	-0-				-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149 2	2	Y	-0-				-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171 2	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402													
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
10	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	80 1	1620	2	Y	-0-		-0-
11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	78 1	1612	2	Y	-0-		-0-
12	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	74 1	1555	2	Y	-0-		-0-
01	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	70 1	1450	2	Y	-0-		-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42 1	858	2	Y	-0-		-0-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23 1	481	2	Y	-0-		-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925													
10	3968	X	2226	-0-	-1742	-0-	105 1	2121	2	Y	-0-		-0-
11	3840	X	2429	-0-	-1411	-0-	112 1	2317	2	Y	-0-		-0-
12	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	135 1	2839	2	Y	-0-		-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	168 1	3467	2	Y	-0-		-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	118 1	2425	2	Y	-0-		-0-
*03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	109 1	2257	2	Y	-0-		-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834													
10	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	757 1	4832	2	Y	-0-		-0-
11	6300	X	4587	-0-	-1713	-0-	707 1	3880	2	Y	-0-		-0-
12	6510	X	4297	-0-	-2213	-0-	721 1	3576	2	Y	-0-		-0-
01	6200	X	3944	-0-	-2256	-0-	705 1	3239	2	Y	-0-		-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	589 1	1689	2	Y	-0-		-0-
*03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	738 1	3672	2	Y	-0-		-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841													
10	T. A.		539	-0-	539	2636	25 1	514	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2636				Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2636				Y	-0-		-0-
01	2636	X	-0-	-0-	-2636	-0-				Y	-0-		-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	142 1	2922	2	Y	-0-		-0-
*03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	27 1	570	2	Y	-0-		-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 10837 - 11002													
10	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	72 1	1465	2	Y	-0-		-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	86 1	1776	2	Y	-0-		-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	84 1	1774	2	Y	-0-		-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	114 1	2351	2	Y	-0-		-0-
02	1000	N	2067	-0-	1067	1067	96 1	1971	2	Y	-0-		-0-
*03	3100	N	2217	-0-	-883	184	102 1	2115	2	Y	-0-		-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093													
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264															
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
10	1457 N	1417	-0-	-40	-0-		67	1	1350	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1393	-0-	-17	-0-		64	1	1329	2	Y	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		64	1	1357	2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1406	-0-	-20	-0-		65	1	1341	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1289	-0-	289	-0-	289	60	1	1229	2	Y	-0-			-0-
*03	1692 N	1403	-0-	-289	-0-		64	1	1339	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131															
10	961 N	956	-0-	-5	-0-		45	1	911	2	Y	-0-			-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-		43	1	890	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	957	-0-	-4	-0-		43	1	914	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	945	-0-	-16	-0-		44	1	901	2	Y	-0-			-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-		40	1	816	2	Y	-0-			-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-		43	1	895	2	Y	-0-			-0-
RENFR0E, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042															
10	2108 N	2020	-0-	-88	-0-		95	1	1925	2	N	-0-			-0-
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		93	1	1931	2	N	-0-			-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		95	1	2002	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1933	-0-	-82	-0-		89	1	1844	2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1855	-0-	-21	-0-		86	1	1769	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	2057	-0-	-51	-0-		95	1	1962	2	N	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138															
10	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-		260	1	4647	2	N	-0-			-0-
11	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-		249	1	4589	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-		229	1	4824	2	N	-0-			-0-
01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-		222	1	4593	2	N	-0-			-0-
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-		210	1	4319	2	N	-0-			-0-
*03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-		226	1	4692	2	N	-0-			-0-
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060															
10	4991 X	4447	-0-	-544	-0-		209	1	4238	2	N	-0-			-0-
11	4830 X	3485	-0-	-1345	-0-		161	1	3324	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	3633	-0-	-1358	-0-		165	1	3468	2	N	-0-			-0-
01	4991 X	3969	-0-	-1022	-0-		183	1	3786	2	N	-0-			-0-
02	4508 X	3841	-0-	-667	-0-		178	1	3663	2	N	-0-			-0-
*03	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-		266	1	5523	2	N	-0-			-0-
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533															
10	7781 X	1241	-0-	-6540	-0-		58	1	1183	2	Y	-0-			-0-
11	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-		414	1	8565	2	Y	-0-			-0-
12	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-		347	1	7309	2	Y	-0-			-0-
01	7533 X	7242	-0-	-291	-0-		334	1	6908	2	Y	-0-			-0-
02	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-		300	1	6180	2	Y	-0-			-0-
*03	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-		326	1	6776	2	Y	-0-			-0-
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889															
10	4867 X	4789	-0-	-78	-0-		225	1	4564	2	N	-0-			97
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-		244	1	5049	2	N	-0-			97
12	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-		264	1	5547	2	N	-0-			97
01	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-		305	1	6297	2	N	-0-			97
02	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-		511	1	10538	2	N	-0-			97
*03	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-		458	1	9506	2	N	-0-			97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601														
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
10	11098 X	9036	-0-	-2062	-0-	416 1	8431 2	Y		172	151 1			78
11	10740 X	8890	-0-	-1850	-0-	189 9	8283 2	Y		188	168 1			98
12	11098 X	8910	-0-	-2188	-0-	400 1	8368 2	Y		131	133 1			96
01	10509 X	8725	-0-	-1784	-0-	207 9	8080 2	Y		231	137 1			190
02	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	398 1	7499 2	Y		180	268 1			102
*03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	144 9	8333 2	Y		191	220 1			73
						391 1								
						254 9								
						364 1								
						198 9								
						401 1								
						210 9								
RABALAIS, F.W. INC. 687720														
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105														
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	86 1	1816 2	N		-0-				64
11	2010 N	1426	-0-	-584	-0-	64 1	1362 2	N		-0-				64
12	1705 N	709	-0-	-996	-0-	32 1	677 2	N		-0-				64
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	113 1	2402 2	N		-0-				64
*02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	78 1	1646 2	N		-0-				64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				64
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959														
10	2697 X	2645	-0-	-52	-0-	2645 2		N		-0-				73
11	2610 X	1958	-0-	-652	-0-	1958 2		N		-0-				73
12	2697 X	2161	-0-	-536	-0-	2161 2		N		-0-				73
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N		-0-				73
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N		-0-				73
*03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N		-0-				73
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297														
10	2976 X	2615	-0-	-361	-0-	2615 2		N		-0-				83
11	2880 X	2393	-0-	-487	-0-	2393 2		N		-0-				83
12	2945 X	2130	-0-	-815	-0-	2130 2		N		-0-				83
01	2945 X	1873	-0-	-1072	-0-	1873 2		N		-0-				83
02	2240 N	1744	-0-	-496	-0-	1744 2		N		-0-				83
*03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N		-0-				83
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				132
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728														
10	3317 X	2841	-0-	-476	-0-	2841 2		N		-0-				70
11	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	2695 2		N		-0-				70
12	3069 X	2968	-0-	-101	-0-	2968 2		N		-0-				70
01	3069 X	2110	-0-	-959	-0-	2110 2		N		-0-				70
02	2772 X	2343	-0-	-429	-0-	2343 2		N		-0-				70
03	2976 X	2513	-0-	-463	-0-	2513 2		N		-0-				70

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082									
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
10	10261 X	9680	-0-	-581	-0-	9680	2	N	-0-
11	11160 X	8640	-0-	-2520	-0-	8640	2	N	-0-
12	11532 X	6962	-0-	-4570	-0-	6962	2	N	-0-
01	11532 X	5080	-0-	-6452	-0-	5080	2	N	-0-
02	9800 X	4447	-0-	-5353	-0-	4447	2	N	-0-
*03	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2	N	-0-
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116									
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2	N	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274									
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2	Y	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2	Y	-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	Y	-0-
02	504 N	428	-0-	-76	-0-	428	2	Y	-0-
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448									
10	2759 X	2699	-0-	-60	-0-	2699	2	Y	-0-
11	2670 X	1798	-0-	-872	-0-	1798	2	Y	-0-
12	2759 X	2324	-0-	-435	-0-	2324	2	Y	-0-
01	2759 X	2061	-0-	-698	-0-	2061	2	Y	-0-
02	1988 X	1643	-0-	-345	-0-	1643	2	Y	-0-
*03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	Y	-0-
XTO ENERGY INC. 945936 SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317									
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	2
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	94	1	3125	2
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	80	1	2672	2
01	2604 X	2571	-0-	-33	-0-	75	1	2496	2
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	84	1	2788	2
*03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	88	1	2927	2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	30	1	1002	2	N	-0-		-0-	
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-		-0-	
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-		-0-	
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	33	1	1093	2	N	-0-		-0-	
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	N	-0-		-0-	
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	33	1	1089	2	N	-0-		-0-	
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676														
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2		N	-0-			-0-	
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	2		N	-0-			-0-	
12	806 N	659	-0-	-147	-0-	659	2		N	-0-			-0-	
01	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2		N	-0-			-0-	
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	642	2		N	-0-			-0-	
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-	
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107														
10	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	31	1	1029	2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	748	-0-	-272	-0-	22	1	726	2	N	-0-		-0-	
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	51	1	1689	2	N	-0-		-0-	
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	57	1	1898	2	N	-0-		-0-	
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	70	1	2343	2	N	-0-		-0-	
*03	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	80	1	2677	2	N	-0-		-0-	
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209														
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	144	1	4806	2	N	-0-		48	
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	152	1	5069	2	N	-0-		48	
12	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	142	1	4717	2	N	-0-		48	
01	4216 X	3839	-0-	-377	-0-	112	1	3727	2	N	-0-		48	
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	129	1	4309	2	N	-0-		48	
*03	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	173	1	5762	2	N	-0-		48	
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145														
10	2201 N	2094	-0-	-107	-0-	61	1	2033	2	N	-0-		28	
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	64	1	2133	2	N	-0-		28	
12	2356 N	719	-0-	-1637	-0-	21	1	698	2	N	-0-		28	
01	2108 N	793	-0-	-1315	-0-	23	1	770	2	N	-0-		28	
02	2044 N	661	-0-	-1383	-0-	19	1	642	2	N	-0-		28	
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	21	1	691	2	N	-0-		28	
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093														
10	2635 X	2427	-0-	-208	-0-	71	1	2356	2	N	-0-		25	
11	2430 X	2188	-0-	-242	-0-	64	1	2124	2	N	-0-		25	
12	2480 X	2097	-0-	-383	-0-	61	1	2036	2	N	-0-		25	
01	2418 N	1866	-0-	-552	-0-	54	1	1812	2	N	-0-		25	
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	N	-0-		25	
*03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	76	1	2522	2	N	-0-		25	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912									
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
10	2480 X	2040	-0-	-440	-0-	2040 2		N	-0-
11	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		N	-0-
12	2542 X	2071	-0-	-471	-0-	2071 2		N	-0-
01	2542 X	960	-0-	-1582	-0-	960 2		N	-0-
02	2296 X	1263	-0-	-1033	-0-	1263 2		N	-0-
03	2542 X	1797	-0-	-745	-0-	1797 2		N	-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 11040 - 11167									
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	48 1	1606 2	N	-0-
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	60 1	1990 2	N	-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	51 1	1703 2	N	-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	44 1	1464 2	N	-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	45 1	1510 2	N	-0-
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	54 1	1816 2	N	-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									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 12424 - 12528									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF. 11198 - 12546									
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2		N	-0-
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2		N	-0-
12	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2		N	-0-
01	3162 X	2693	-0-	-469	-0-	2693 2		N	-0-
02	2856 X	2554	-0-	-302	-0-	2554 2		N	-0-
03	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	3021 2		N	-0-
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF. 10809 - 11477									
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAUGHN, LOIS				70878 500 430368	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
WELL #: 1				RRCID -> 118040	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10234	- 10248							
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
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	203 46	1 9	2486	2	N	42				107
11	2700 N	2665	-0-	-35	-0-	196 55	1 9	2414	2	N	50	110	1		47
12	2790 N	2698	-0-	-92	-0-	213 46	1 9	2439	2	N	42				89
01	2728 N	2703	-0-	-25	-0-	233 77	1 9	2393	2	N	70	134	1		25
02	2492 N	2346	-0-	-146	-0-	187 52	1 9	2107	2	N	47				72
03	2697 N	2695	-0-	-2	-0-	248 46	1 9	2401	2	N	42				114
PICKTON (BACON LIME) ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. PICKTON PROJECT UNIT				71356 333 251681	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HOPKINS				
WELL #: 9				RRCID -> 036841	COMPL. DATE 02/16/1945	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 7895	- 7905							
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 26	RRCID -> 036843	COMPL. DATE 12/13/1945	TOTAL DEPTH 7923	PERF. 7918	- 7923						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 036844	COMPL. DATE 09/17/1955	TOTAL DEPTH 7957	PERF. 7919	- 7927						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 036845	COMPL. DATE 06/01/1949	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 7942	- 7949						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 34	RRCID -> 036846	COMPL. DATE 03/17/1950	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7900	- 7905						
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913														
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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PICKTON (BACON LIME)												//CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE												CNTY: HOPKINS																																															
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681																																																																							
PICKTON PROJECT UNIT												WELL #: 154												RRCID -> 038494												COMPL. DATE 04/17/1952												TOTAL DEPTH 7760												PERF. 7719 - 7728											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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																																															
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																

PICKTON PROJECT UNIT												WELL #: 74												RRCID -> 045663												COMPL. DATE 02/12/1950												TOTAL DEPTH 7965												PERF. 7946 - 7965											
10		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-				2341	2		99	9	N		90							335																																															
11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-				1783	2		76	9	N		69		172	1				232																																															
12		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-				1610	2		101	9	N		92						324																																																
01		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-				1619	2		141	9	N		128		175	1			277																																																
02		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-				1546	2		83	9	N		75		185	1			167																																																
*03		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-				1762	2		96	9	N		87						254																																																

PECKTON PROJECT UNIT												WELL #: 143												RRCID -> 046578												COMPL. DATE 04/07/1951												TOTAL DEPTH 7890												PERF. 7844 - 7860											
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																

PICKTON PROJECT UNIT												WELL #: 30												RRCID -> 047898												COMPL. DATE 09/20/1949												TOTAL DEPTH 7939												PERF. 7929 - 7934											
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																

PICKTON PROJECT UNIT												WELL #: 166												RRCID -> 054513												COMPL. DATE 03/29/1951												TOTAL DEPTH 7860												PERF. 7834 - 7860											
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																

PICKTON PROJECT UNIT												WELL #: 111												RRCID -> 054514												COMPL. DATE 04/12/1951												TOTAL DEPTH 7875												PERF. 7845 - 7875											
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																

PICKTON PROJECT UNIT												WELL #: 127												RRCID -> 054516												COMPL. DATE 04/15/1951												TOTAL DEPTH 7885												PERF. 7845 - 7885											
10	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
11	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
12	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
01	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784														
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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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					
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
GILLIAM "C"				WELL #:	1	RRCID ->	117288	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL	DEPTH 11870	PERF. 11525	-	11760					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
POKEY (TRAVIS PEAK)				72170 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, LLC				501480															
VANCE, MAE B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	179692	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL	DEPTH 11300	PERF. 7311	-	7322					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
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					
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-		229	1	5107	2	N	23						210	
11	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-		25	9	5310	2	N	6	184	1				32	
12	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-		7	9	5233	2	N	10						42	
01	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-		234	1	5153	2	N	11						53	
*02	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-		11	9	4691	2	N	9						62	
*03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		12	9	3383	2	N	18						80	
							210	1											
							10	9											
							151	1											
							20	9											

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)				72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
LINN OPERATING, LLC				501480														
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159208	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 7189	-	7202							
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID -> 160810	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7280	-	7292							
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-		183	1	3710	2	Y	-0-					-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-		172	1	3571	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3647	-0-	-104	-0-		165	1	3482	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3302	-0-	-449	-0-		152	1	3150	2	Y	-0-					-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-		61	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-		213	1	4424	2	Y	-0-					-0-
WILD TURKEY				WELL #:	2	RRCID -> 168081	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7324	-	7336							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BATES, LUTHER				WELL #:	1	RRCID -> 169956	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7324	-	7336							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331														
FAVORS, C. C. "B"				WELL #:		RRCID -> 190330	COMPL. DATE 12/31/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7268	-	7554							
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					62
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					62
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					62
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							
10	3844	X	3721	-0-	-123	-0-		453	1	3268	2	N	-0-					82
11	3720	X	3715	-0-	-5	-0-		451	1	3264	2	N	-0-					82
12	3968	X	3760	-0-	-208	-0-		459	1	3301	2	N	-0-					82
01	3968	X	3588	-0-	-380	-0-		342	1	3246	2	N	-0-					82
02	3584	X	2409	-0-	-1175	-0-		314	1	2095	2	N	-0-					82
03	3844	X	2031	-0-	-1813	-0-		277	1	1754	2	N	-0-					82

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331													
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556													
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										
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-		-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	141	1	1338	2	N	-0-		-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	166	1	1110	2	N	-0-		-0-
*03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	157	1	995	2	N	-0-		-0-
POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE													
CL&F OPERATING LLC 154789													
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324													
10	2604 #	2451	-0-	-153	-0-	164	1	2287	2	N	-0-		54
11	2520 #	2288	-0-	-232	-0-	154	1	2134	2	N	-0-		54
12	2604 #	2338	-0-	-266	-0-	154	1	2184	2	N	-0-		54
01	2511 #	1060	-0-	-1451	-0-	94	1	966	2	N	-0-		54
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	159	1	2494	2	N	1	1 8	54
						1	9						
*03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	168	1	2391	2	N	-0-		54
POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE													
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898													
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352													
10	1922 #	1832	-0-	-90	-0-	1831	2	1 9	N	1			129
11	2040 #	1590	-0-	-450	-0-	1589	2	1 9	N	1			130
12	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	2743	2	4 9	N	4			134
01	2606 R	2606	-0-	-0-	-0-	2605	2	1 9	N	1			135
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2 9	N	2			137
*03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1 9	N	1			138
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331													
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392													
10	1178 #	723	-0-	-455	-0-	87	1	630	2	N	5		185
						6	9						
11	990 #	839	-0-	-151	-0-	101	1	732	2	N	5		190
						6	9						
12	1426 #	609	-0-	-817	-0-	73	1	524	2	N	11	178 1	23
						12	9						
01	1426 #	664	-0-	-762	-0-	63	1	598	2	N	3		26
						3	9						
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	90	1	603	2	N	7		33
						8	9						
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	112	1	709	2	N	2		35
						2	9						
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387													
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	2	N	-0-		-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	121	1	876	2	N	-0-		-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	141	1	1016	2	N	-0-		-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	127	1	1205	2	N	-0-		-0-
02	924 N	788	-0-	-136	-0-	103	1	685	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	937	-0-	-210	-0-	128	1	809	2	N	-0-		-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)			72890 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
ALEGRE OPERATING, INC.			011447							
PARSONS, F. B.			WELL #: 1	RRCID -> 049015		COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROARK GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 117601		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265							
SADLER			WELL #: 1	RRCID -> 161189		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966		
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	55
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	55
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	55
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55

HARDISON			WELL #: 1	RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCAIN			WELL #: 3	RRCID -> 217859		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
11	450 N	193	-0-	-257	-0-	193	2			N	-0-					28
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					28
01	341 N	105	-0-	-236	-0-	105	2			N	-0-					28
02	168 N	87	-0-	-81	-0-	87	2			N	-0-					28
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
MCCAIN				WELL #:	3	RRCID -> 217858	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9188 - 9288							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 #	-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
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								
10	2614 R	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	6150	2833	-0-	-3317	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
12	6355	342	-0-	-6013	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	6505	6430	-0-	-75	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	2914 #	2712	-0-	-202	-0-	2712	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								
10	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7117	2	10	9	N	9					95
11	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					95
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7917	2	25	9	N	23					118
01	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	8997	2	25	9	N	23					141
02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6866	2	24	9	N	22					163
*03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7173	2	29	9	N	26					189
FAULCONER, VERNON E., INC. RED LAKE UNIT #3				263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
WELL #:				1	RRCID -> 015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338						
10	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	2191	2	3	9	N	3					59
11	2190 X	2147	-0-	-43	-0-	2140	2	7	9	N	6					65
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2287	2	6	9	N	5					70
01	2263 X	2102	-0-	-161	-0-	2096	2	6	9	N	5					75
02	2016 N	1806	-0-	-210	-0-	1799	2	7	9	N	6					81
03	2294 N	1999	-0-	-295	-0-	1987	2	12	9	N	11					92

RED LAKE (RODESSA 8300)													
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
BURGER "A"													
//CONT.//				75305 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE
				495445									
WELL #:				3	RRCID -> 176465				COMPL. DATE 12/25/1999				TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
STROUD PETROLEUM, INC.													
HORTON													
				828082									
WELL #:				1	RRCID -> 282331				COMPL. DATE 09/17/2016				TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225
10	5580	X	3074	-0-	-2506	-0-	3012	2	62	9	N	56	233
11	5040	X	2368	-0-	-2672	-0-	2368	2			N	-0-	233
12	4805	X	1138	-0-	-3667	-0-	1128	2	10	9	N	9	94
01	4433	X	1262	-0-	-3171	-0-	1254	2	8	9	N	7	101
02	3304	X	1044	-0-	-2260	-0-	1044	2			N	-0-	101
03	3069	X	1660	-0-	-1409	-0-	1658	2	2	9	N	2	103
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)													
BIG RUN PRODUCTION COMPANY													
BALL, P. D. C. EST.													
				75305 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE
				070370									
WELL #:				2A	RRCID -> 038361				COMPL. DATE 02/20/1966				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1	79
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1036	2	57	9	N	52	131
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1157	2	52	9	N	47	7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT	7
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	7
BALL, P. D. C. EST.													
WELL #:				1	RRCID -> 273060				COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-	-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-	-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT	-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-
RED LAKE (TRAVIS PEAK)													
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
MCADAMS "B"													
				75305 410	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE
				495445									
WELL #:				4U	RRCID -> 233228				COMPL. DATE 03/18/2007				TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
RED LAKE (WOODBINE)													
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.													
BRACKENS													
				75305 600	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FREESTONE
				598796									
WELL #:				1	RRCID -> 225552				COMPL. DATE 11/03/2006				TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT	-0-

RED LAKE (WOODBINE)		//CONT.//		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		598796											
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4835 - 4838			
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
COLDIRON				WELL #:		2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-			178
11	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2				N	-0-			178
12	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2				N	-0-			178
01	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	2				N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-			178
03	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	2				N	-0-			178
HEIL				WELL #:		1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460	
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	185	2	74	9	N	67				151
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	164	2	39	9	N	35	38	1		148
12	310 #	219	-0-	-91	-0-	155	2	64	9	N	58	104	1		102
01	310 #	213	-0-	-97	-0-	147	2	66	9	N	60				162
02	280 #	162	-0-	-118	-0-	108	2	54	9	N	49	114	1		97
03	248 #	170	-0-	-78	-0-	135	2	35	9	N	32				129

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3224 #	3028	-0-	-196	-0-	2986	2	42 9	N	38		226
11	3120 #	2593	-0-	-527	-0-	2549	2	44 9	N	40	138 1	128
12	2593 R	2593	-0-	-0-	-0-	2590	2	3 9	N	3		131
01	3038 #	122	-0-	-2916	-0-	122	2		N	-0-		131
02	2744 #	2174	-0-	-570	-0-	2116	2	58 9	N	53		184
03	3038 #	2681	-0-	-357	-0-	2611	2	70 9	N	64	120 1	128
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL	DEPTH	6800	PERF. 6425 - 6447
10	1767 #	1723	-0-	-44	-0-	1705	2	18 9	N	16		449
11	1710 #	876	-0-	-834	-0-	876	2		N	-0-		449
12	1767 #	989	-0-	-778	-0-	952	2	37 9	N	34	96 1	387
01	4586 R	4586	-0-	-0-	-0-	4556	2	30 9	N	27		414
02	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	2586	2	52 9	N	47	102 1	359
*03	2355 R	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-		359
WILLIAMS		WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL	DEPTH	6750	PERF. 6466 - 6474
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
03	P&A COND	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
GREEN		WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL	DEPTH	6786	PERF. 6494 - 6499
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015												
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL	DEPTH	6767	PERF. 6467 - 6471
10	2945 #	2698	-0-	-247	-0-	2664	2	34 9	N	31		204
11	2850 #	2675	-0-	-175	-0-	2675	2		N	-0-		204
12	2728 #	2665	-0-	-63	-0-	2595	2	70 9	N	64	106 1	162
01	2728 #	2663	-0-	-65	-0-	2638	2	25 9	N	23		185
02	2492 #	2327	-0-	-165	-0-	2297	2	30 9	N	27	72 1	140
03	2759 #	2275	-0-	-484	-0-	2275	2		N	-0-		140

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
03	P&A COND	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6468 - 6483		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							60
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 - 6420		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							152
03	14B2 EXT	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							70
03	14B2 EXT	-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		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-		3 1		43 2	N	-0-			38	
11	30 #	20	-0-	-10	-0-		1 1		19 2	N	-0-			38	
12	31 #	16	-0-	-15	-0-		1 1		15 2	N	-0-			38	
01	31 #	22	-0-	-9	-0-		2 1		20 2	N	-0-			38	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			38	
*03	74 R	74	-0-	-0-	-0-		5 1		69 2	N	-0-			38	

DOT CADENHEAD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6444 - 6464			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	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			
10	124 #	51	-0-	-73	-0-		4 1		47 2	N	-0-			69	
11	90 #	70	-0-	-20	-0-		5 1		65 2	N	-0-			69	
12	93 #	56	-0-	-37	-0-		5 1		51 2	N	-0-			69	
01	62 #	43	-0-	-19	-0-		4 1		39 2	N	-0-			69	
02	56 #	36	-0-	-20	-0-		4 1		32 2	N	-0-			69	
*03	92 R	92	-0-	-0-	-0-		6 1		86 2	N	-0-			69	

DOT CADENHEAD "C"				WELL #:	1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6413 - 6433			
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			37	
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			37	
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			37	
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			37	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			37	
03	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			
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)				75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321											
GLENN, IVA				WELL #:	1	RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 5726 - 5742			
10	DLQ G-10	3	-0-	3	455	3	2			Y	-0-			27	
11	DLQ G-10	62	-0-	62	517	62	2			Y	-0-			27	
12	DLQ G-10	2	-0-	2	519	2	2			Y	-0-			27	
01	DLQ G-10	9	-0-	9	528	9	2			Y	-0-			27	
02	DLQ G-10	12	-0-	12	540	12	2			Y	-0-			27	
03	DLQ G-10	5	-0-	5	545	5	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	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				
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35				
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35				
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35				
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35				
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35				
03	0	X	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96				

HARRINGTON, J. M.										WELL #: 1	RRCID -> 164240	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5702	-	5709		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59				

HARRINGTON, N. G.										WELL #: 1	RRCID -> 174209	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 5829	PERF. 5752	-	5762		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79				

ROBERTS & HAMMACK INC.										718512								
DORIS STONE										WELL #: 1	RRCID -> 075458	COMPL. DATE 08/28/1975	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5743	-	5749		
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	123 3	N	19			167				
							21	9										
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	80 3	N	57			224				
							63	9										
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	164	1	60				
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			60				
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			60				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60				

TEXAS ROYALTY CORP.										847991								
DALE GAS UNIT NO.1										WELL #: 1	RRCID -> 131904	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5600	-	5610		
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7 9	Y	6			17				
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9 9	Y	8			25				
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10 9	Y	9	31	1	3				
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	652	2	9 9	Y	8			11				
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8 9	Y	7			18				
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	536	2	9 9	Y	8			26				

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEON				
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991																
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318										COMPL. DATE 05/19/1990	TOTAL DEPTH	5735	PERF. 5626	-	5637	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6					17
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8					25
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10	9	Y	9	31	1			3
01	744 N	661	-0-	-83	-0-	652	2	9	9	Y	8					11
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	Y	7					18
03	713 N	545	-0-	-168	-0-	536	2	9	9	Y	8					26
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080										COMPL. DATE 12/05/1990	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5708	-	5720	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3					9
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4					13
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	14	1			3
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					7
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5					12
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	Y	6					18
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371										COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5785	-	5806	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					6
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5					11
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	12	1			2
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					4
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					5
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	206	2	6	9	Y	5					10
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923										COMPL. DATE 10/22/1991	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5689	-	5706	
10	589 N	498	-0-	-91	-0-	488	2	10	9	Y	9					25
11	570 N	317	-0-	-253	-0-	317	2			Y	-0-					25
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	17	1			8
01	496 N	283	-0-	-213	-0-	282	2	1	9	Y	1					9
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					9
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					9
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219										COMPL. DATE 11/28/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5673	-	5688	
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					41
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	66	2	1	9	Y	1					42
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	48	2	2	9	Y	2	2	1			42
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					42
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					43
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					44
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278										COMPL. DATE 08/27/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5584	-	5602	
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	Y	13					27
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	Y	14					41
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1161	2	20	9	Y	18	53	1			6
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1212	2	17	9	Y	15					21
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	Y	13					34
03	1209 N	876	-0-	-333	-0-	866	2	10	9	Y	9					43
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857										COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5849	-	5864	
10	713 N	408	-0-	-305	-0-	407	2	1	9	N	1					40
11	1020 N	95	-0-	-925	-0-	85	2	10	9	N	9					49
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					53
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	371	2	4	9	N	4					57
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	N	7					64
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					69

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	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
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	Y	6					14
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	Y	4					18
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	18	1			2
01		496 N	385	-0-	-111	-0-	379	2	6	9	Y	5					7
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					9
03		434 N	258	-0-	-176	-0-	254	2	4	9	Y	4					13
DALE GAS UNIT NO. 4			WELL #:	4	RRCID ->	148473	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5500	-	5514			
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					19
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1					20
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	Y	1	2	1			19
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					20
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					21
*03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					22
NORCOM			WELL #:	1	RRCID ->	246811	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5779	-	5786			
10		2263 X	1927	-0-	-336	-0-	1925	2	2	9	N	2	163	1			295
11		1950 X	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			N	-0-					132
12		1860 X	1667	-0-	-193	-0-	1666	2	1	9	N	1					133
01		1922 X	1692	-0-	-230	-0-	1681	2	11	9	N	10					143
02		1652 N	1485	-0-	-167	-0-	1482	2	3	9	N	3					146
03		1674 N	1278	-0-	-396	-0-	1276	2	2	9	N	2					148
XTO ENERGY INC.			945936														
WEBB, MARY ETHEL			WELL #:	1	RRCID ->	148829	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5540	-	5546			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
WEBB, MARY ETHEL			WELL #:	2	RRCID ->	250597	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5565	-	5575			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: LEON					
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984																
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3											RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
JOWERS											WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
JOWERS											WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512																
ALLBRIGHT, JETER											WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733					
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	N	-0-					159
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	10	1	216	3	N	4					163
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	2					165
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	N	-0-					165
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	N	1					166
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	1	9	220	3	N	-0-					166
CADENHEAD-WASSON											WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
CADENHEAD-LAMONS											WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//												
XTO ENERGY INC.												
CADENHEAD "C"												
				WELL #:	1	RRCID ->	217078	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5788 - 5791
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 CODE	BALANCE
10		445 N	445 -0-	-0-	-0-	29 1	388 2	N		25		114
11		488 N	488 -0-	-0-	-0-	28 9	422 2	N		31		145
12		394 N	394 -0-	-0-	-0-	32 1	320 2	N		40		185
01		342 N	342 -0-	-0-	-0-	34 9	273 2	N		38	171 1	52
02		308 N	278 -0-	-30	-0-	30 1	229 2	N		20		72
*03		531 N	531 -0-	-0-	-0-	44 9	461 2	N		35		107
						27 1						
						42 9						
						27 1						
						22 9						
						31 1						
						39 9						

COLEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	218230	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5737 - 5741
10		639 N	639 -0-	-0-	-0-	44 1	589 2	N		5		143
11		584 N	584 -0-	-0-	-0-	6 9	536 2	N		6		149
12		589 N	478 -0-	-111	-0-	41 1	431 2	N		5		154
01		651 N	481 -0-	-170	-0-	7 9	430 2	N		7		161
02		532 N	384 -0-	-148	-0-	41 1	337 2	N		7		168
*03		686 N	686 -0-	-0-	-0-	6 9	640 2	N		3		171
						39 1						
						3 9						

DOT CADENHEAD A				WELL #:	1	RRCID ->	282367	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

DOT CADENHEAD				WELL #:	3	RRCID ->	282377	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 5716 - 5720
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11			N		-0-		-0-
11	360 N	12	-0-	-348	-0-	1 1	11 2	N		-0-		-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N		-0-		-0-
01	372 N	11	-0-	-361	-0-	1 1	10 2	N		-0-		-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N		-0-		-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N		-0-		-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.												
JONES GAS UNIT #1												
				WELL #:	1	RRCID ->	036927	COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5662 - 5664
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17			Y		-0-		27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17			Y		-0-		27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17			Y		-0-		27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17			Y		-0-		27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17			Y		-0-		27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			17								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	17			Y		-0-		27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				//CONT.//	053321												
COLDIRON GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 141634		COMPL. DATE 05/31/1992		TOTAL DEPTH 5791		PERF. 5674 - 5690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			27	
11	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			27	
12	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			27	
01	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			27	
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			27	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-			27	

ROBERTS & HAMMACK INC.				718512													
HARCROW, T. E.				WELL #:	2	RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5759 - 5767					
10	248 N	243	-0-		-5 B	-0-		9 1	234 3	N	-0-					-0-	
11	240 N	-0-	-0-		-240 B	-0-				N	-0-					-0-	
12	346 N	346	-0-		-0- B	-0-		12 1	334 3	N	-0-					-0-	
01	277 N	277	-0-		-0- B	-0-		10 1	267 3	N	-0-					-0-	
02	288 N	288	-0-		-0- B	-0-		10 1	278 3	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	248 N	NO RPT	-0-		-248 B	-0-				N	NO RPT					-0-	

LEVINE, SAM, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5708 - 5720					
10	744 N	668	-0-		-76 B	-0-		24 1	644 3	N	-0-					-0-	
11	570 N	-0-	-0-		-570 B	-0-				N	-0-					-0-	
12	922 N	922	-0-		-0- B	-0-		31 1	891 3	N	-0-					-0-	
01	858 N	858	-0-		-0- B	-0-		30 1	828 3	N	-0-					-0-	
02	1058 N	1058	-0-		-0- B	-0-		38 1	1020 3	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	899 N	NO RPT	-0-		-899 B	-0-				N	NO RPT					-0-	

PETERSON, G. C.				WELL #:	1	RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5682 - 5690					
10	159 N	159	-0-		-0- B	-0-		6 1	153 3	N	-0-					-0-	
11	266 N	266	-0-		-0- B	-0-		12 1	254 3	N	-0-					-0-	
12	124 N	31	-0-		-93 B	-0-		1 1	30 3	N	-0-					-0-	
01	155 N	103	-0-		-52 B	-0-		4 1	99 3	N	-0-					-0-	
02	252 N	88	-0-		-164 B	-0-		3 1	85 3	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	31 N	NO RPT	-0-		-31 B	-0-				N	NO RPT					-0-	

SHOWS, B. F.				WELL #:	1	RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5709 - 5715					
10	63 N	63	-0-		-0- B	-0-		2 1	61 3	N	-0-					-0-	
11	60 N	-0-	-0-		-60 B	-0-				N	-0-					-0-	
12	90 N	90	-0-		-0- B	-0-		3 1	87 3	N	-0-					-0-	
01	77 N	77	-0-		-0- B	-0-		3 1	74 3	N	-0-					-0-	
02	82 N	82	-0-		-0- B	-0-		3 1	79 3	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	93 N	NO RPT	-0-		-93 B	-0-				N	NO RPT					-0-	

VERCHER, O. D.				WELL #:	1	RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5799					
10	343 N	343	-0-		-0- B	-0-		12 1	331 3	N	-0-					-0-	
11	210 N	-0-	-0-		-210 B	-0-				N	-0-					-0-	
12	260 N	260	-0-		-0- B	-0-		9 1	251 3	N	-0-					-0-	
01	217 N	-0-	-0-		-217 B	-0-				N	-0-					-0-	
02	176 N	176	-0-		-0- B	-0-		6 1	170 3	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	217 N	NO RPT	-0-		-217 B	-0-				N	NO RPT					-0-	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
GRAHAM, MYRTLE				WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681	
M	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
10	1085 N	948	-0-	-137 B	-0-	34 1	914 3	N	-0-				126
11	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	58 1	1192 3	N	3				129
12	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	3 9	1538 3	N	4				133
01	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	56 1	1085 3	N	4				137
02	1176 N	1120	-0-	-56 B	-0-	4 9	1077 3	N	2				139
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			41 1							
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-	2 9		N	NO RPT				139
BROWN, HENRY T. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767	
10	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	23 1	625 3	N	-0-				271
11	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	34 1	679 3	N	-0-				271
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	29 1	829 3	N	-0-				271
01	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	21 1	568 3	N	-0-				271
02	672 N	617	-0-	-55 B	-0-	22 1	595 3	N	-0-				271
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-			N	NO RPT				271
PETERSON GAS UNIT # 1				WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715	
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	8 1	222 3	N	-0-				-0-
11	330 N	248	-0-	-82 B	-0-	11 1	237 3	N	-0-				-0-
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	11 1	342 3	N	-0-				-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	10 1	269 3	N	-0-				-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	14 1	365 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			N	NO RPT				-0-
HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740	
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2 1	63 3	N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N	-0-				-0-
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3 1	80 3	N	-0-				-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	3 1	79 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT				-0-
PORTER, R. A.				WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5721 - 5727	
10	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	3 1	90 3	N	-0-				63
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-				63
12	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	3 1	91 3	N	-0-				63
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	4 1	134 3	N	-0-				63
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	6 1	158 3	N	-0-				63
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT				63

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 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
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	4 1	111 3	N	45	168 1			57
						50 9							
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-				57
12	372 N	115	-0-	-257 B	-0-	4 1	111 3	N	-0-				57
01	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	1 1	40 3	N	1				58
						1 9							
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				58
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT				58

HARCROW, T. E. UNIT 2				WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH		5864 PERF. 5759 - 5765	
10	372 N	243	-0-	-129 B	-0-	9 1	234 3	N	-0-				93
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-				93
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	11 1	313 3	N	-0-				93
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	12 1	341 3	N	-0-				93
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	11 1	308 3	N	-0-				93
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT				93

ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH		5830 PERF. 5710 - 5716	
10	837 N	649	-0-	-188 B	-0-	23 1	626 3	N	-0-				192
11	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	34 1	679 3	N	-0-				192
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	27 1	785 3	N	-0-				192
01	651 N	525	-0-	-126 B	-0-	19 1	506 3	N	-0-				192
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	28 1	738 3	N	-0-				192
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT				192

GASAWAY, T. S. UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 076060		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH		5858 PERF. 5753 - 5757	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				126
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				126
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				126

ALLBRITTON, WELDON				WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH		5818 PERF. 5765 - 5771	
10	217 N	115	-0-	-102 B	-0-	4 1	111 3	N	-0-				44
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-				44
12	217 N	101	-0-	-116 B	-0-	3 1	91 3	N	6				50
						7 9							
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	5 1	127 3	N	-0-				50
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	5 1	146 3	N	-0-				50
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-								
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT				50

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. LEVINE, SAM				//CONT.// 75363 750 //CONT.// 718512 WELL #: 2		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON						
						RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 5850		PERF. N/A						
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
10	1147 N	1031	-0-		-116 B	-0-			37 1	992 3	N		2					48
									2 9									
11	870 N	240	-0-		-630 B	-0-			11 1	220 3	N		8					56
									9 9									
12	1319 N	1319	-0-		-0- B	-0-			43 1	1263 3	N		12					68
									13 9									
01	1023 N	828	-0-		-195 B	-0-			29 1	799 3	N		-0-					68
02	800 N	800	-0-		-0- B	-0-			29 1	767 3	N		4					72
									4 9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	1333 N	NO RPT	-0-		-1333 B	-0-						N	NO RPT					72

C.L.CADENHEAD					WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 5777	-	5783			
10	248 N	247	-0-		-1 B	-0-			9 1	238 3	N		-0-					160
11	300 N	-0-	-0-		-300 B	-0-					N		-0-					160
12	247 N	247	-0-		-0- B	-0-			8 1	239 3	N		-0-					160
01	248 N	238	-0-		-10 B	-0-			8 1	230 3	N		-0-					160
02	195 N	195	-0-		-0- B	-0-			7 1	188 3	N		-0-					160
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	248 N	NO RPT	-0-		-248 B	-0-						N	NO RPT					160

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-					WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 5884		PERF. 5780	-	5784			
10	651 N	552	-0-		-99 B	-0-			20 1	532 3	N		-0-					146
11	600 N	-0-	-0-		-600 B	-0-					N		-0-					146
12	814 N	814	-0-		-0- B	-0-			27 1	777 3	N		9					155
									10 9									
01	666 N	666	-0-		-0- B	-0-			24 1	642 3	N		-0-					155
02	596 N	596	-0-		-0- B	-0-			22 1	574 3	N		-0-					155
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	806 N	NO RPT	-0-		-806 B	-0-						N	NO RPT					155

DONAHOE, JAMES					WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5728	-	5733			
10	278 N	278	-0-		-0- B	-0-			10 1	268 3	N		-0-					87
11	326 N	326	-0-		-0- B	-0-			15 1	301 3	N		9					96
									10 9									
12	286 N	286	-0-		-0- B	-0-			9 1	260 3	N		15					111
									17 9									
01	279 N	265	-0-		-14 B	-0-			9 1	250 3	N		5					116
									6 9									
02	308 N	271	-0-		-37 B	-0-			9 1	253 3	N		8					124
									9 9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	279 N	208	-0-		-71 B	-0-			7 1	195 3	N		5					129
									6 9									

LEGALLEY, FRANK					WELL #: 2		RRCID -> 097466		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 5741	-	5747			
10	279 N	-0-	-0-		-279 B	-0-						N	-0-					60
11	240 N	-0-	-0-		-240 B	-0-						N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					60

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512								
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	198726	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	5774	PERF. 5632 -	5638
M	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
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	34	1	918	3	N	-0-		130
11	870 N	196	-0-	-674 B	-0-	9	1	187	3	N	-0-		130
12	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	40	1	1118	3	N	-0-		130
01	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	41	1	1123	3	N	-0-		130
02	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	49	1	1183	3	N	-0-		130
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	47	1	1368	3	N	-0-		130
HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	217878	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5715 -	5724
10	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-		142
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-		142
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	4	1	129	3	N	-0-		142
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	4	1	112	3	N	-0-		142
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	3	N	-0-		142
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	5	1	140	3	N	-0-		142
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	3C	RRCID ->	188427	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF. 7735 -	7748
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-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 #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153 PERF. 7739 - 7769				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-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				
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			99
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1546	2	43	9	N	39			138
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	N	14			152
01	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-			152
02	1484 N	1225	-0-	-259	-0-	1216	2	9	9	N	8			160
03	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	1453	2	1	9	N	1	132	1	29
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 7340 - 7344				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REED (RODESSA)			//CONT.//			75509 332			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:			7			RRCID -> 278060			COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1190	2			N	-0-					30			
11	990 N	908	-0-	-82	-0-		908	2			N	-0-					30			
12	1209 N	853	-0-	-356	-0-		853	2			N	-0-					30			
01	1178 N	792	-0-	-386	-0-		792	2			N	-0-					30			
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899	2			N	-0-					30			
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963	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					
10	930 N	884	-0-	-46	-0-		884	2			N	-0-					37			
11	900 N	867	-0-	-33	-0-		867	2			N	-0-					37			
12	930 N	872	-0-	-58	-0-		872	2			N	-0-					37			
01	899 N	845	-0-	-54	-0-		845	2			N	-0-					37			
02	812 N	797	-0-	-15	-0-		797	2			N	-0-					37			
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	2			N	-0-					37			
SNEED GAS UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 148941			COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:			4L			RRCID -> 157949			COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492					
10	775 N	744	-0-	-31	-0-		744	2			N	-0-					41			
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-		945	2			N	-0-					41			
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	2			N	-0-					41			
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	2			N	-0-					41			
02	840 N	780	-0-	-60	-0-		780	2			N	-0-					41			
03	930 N	896	-0-	-34	-0-		896	2			N	-0-					41			
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			O/A			WELL #:			3			RRCID -> 158196			COMPL. DATE 03/04/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-					-0-			
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					-0-			
12	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-					-0-			
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2			N	-0-					-0-			
02	28 N	24	-0-	-4	-0-		24	2			N	-0-					-0-			
03	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-					-0-			
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:			10L			RRCID -> 159102			COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588					
10	3937 X	3750	-0-	-187	-0-		3750	2			N	-0-					68			
11	3810 X	2451	-0-	-1359	-0-		2451	2			N	-0-					68			
12	3937 X	3567	-0-	-370	-0-		3567	2			N	-0-					68			
01	3937 X	3357	-0-	-580	-0-		3357	2			N	-0-					68			
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		3756	2			N	-0-					68			
*03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-		4251	2			N	-0-					68			

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3T		RRCID -> 171186		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL		DEPTH 12215		PERF. 9588 - 9678			
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
10		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-			69
11		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-			69
12		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-			69
01		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-			69
02		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-			69
*03		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-			69
SNEED GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 173380		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL		DEPTH 11402		PERF. 8209 - 8425			
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			20
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			20
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			20
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			20
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			20
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			20
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T		RRCID -> 173814		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL		DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3		RRCID -> 205617		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL		DEPTH 11365		PERF. 9306 - 8322			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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			
10		6045 X	5718	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-			37
11		6210 X	5821	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-			37
12		6417 X	6404	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	6363	2		41 9	N	37			74
01		6417 X	5638	-0-	-779	-0-	-0-	-0-	5503	2		135 9	N	123			197
02		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6106	2		40 9	N	36	191 1		42
03		6417 X	5876	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	5830	2		46 9	N	42			84

REED, WEST (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1				75524 500 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
WELL #:				1	RRCID ->	049823	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH 13700	PERF. 8188	-	8202	
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
10	14B2	EXT	719	-0-	719	1367	651	2	68	9	Y	62			87
11	14B2	EXT	779	-0-	779	2146	748	2	31	9	Y	28			115
12	2827	X	681	-0-	-2146	-0-	681	2			Y	-0-			115
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-	28	1	87
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	Y	3			90
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			90
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008		TOTAL	DEPTH 12383	PERF. N/A		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REILLY SPRINGS (SMACKOVER) VALENCE OPERATING COMPANY WALLACE, C.C.				75766 666 881167	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HOPKINS				
WELL #:				1	RRCID ->	136087	COMPL. DATE	09/09/1968		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12898	-	12927	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	2480	N	234	-0-	-2246	-0-	234	2			N	-0-			90
11	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	2259	2	25	9	N	23			113
12	2480	N	2460	-0-	-20	-0-	2373	2	87	9	N	79			192
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1642	2	63	9	N	57			249
02	2128	N	1919	-0-	-209	-0-	1867	2	52	9	N	47	192	1	104
03	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2349	2	84	9	N	76			184

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)				76889 085	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
TEXAS ROYALTY CORP.				847991												
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 119014		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7247 - 7257				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	1844	-0-	-1256	4789	1811	2		33	9	Y	30				131
11	3000 N	1700	-0-	-1300	3489	1658	2		42	9	Y	38				169
12	3100 N	1715	-0-	-1385	2104	1689	2		26	9	Y	24				193
01	3100 N	1619	-0-	-1481	623	1585	2		34	9	Y	31				224
02	1891 N	1268	-0-	-623	-0-	1260	2		8	9	Y	7				231
03	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1533	2		36	9	Y	33	169	1		95
RISCHERS STORE (HANSON SAND)				76889 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936												
HANSON, FLORENCE				WELL #:	1	RRCID -> 108872		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7292 - 7308				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)				76889 150	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936												
MAYNARD				WELL #:	1	RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7435				
10	1674 N	620	-0-	-1054	-0-	617	2		3	9	N	3				47
11	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2830	2		47	9	N	43				90
12	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2895	2		22	9	N	20				110
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2843	2		41	9	N	37				147
02	2464 N	2402	-0-	-62	-0-	2360	2		42	9	N	38				185
03	2728 N	2412	-0-	-316	-0-	2390	2		22	9	N	20				205
HANSON UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 119230		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7297 - 7454				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
RISCHERS STORE (PETTIT)				76889 200	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143												
ORANSKY, M. B. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 272748		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7403 - 7412				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					47
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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	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						
M	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	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.			945936													
COLEMAN, E. G.			WELL #:		2	RRCID -> 118808	COMPL. DATE 02/24/1991	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7108 - 7159						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANSON			WELL #:		2	RRCID -> 138819	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7120 - 7458						
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROUND PRAIRIE (CVL)			78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815													
SEALE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 095187	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH	12275	PERF.10814 - 10833						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY	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						
10	434 N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-	10	7			80
11	450 N	67	-0-	-383	-0-	59	2	8	9	N	7					87
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					87
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					87
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	87	1			-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2697 X	2079	-0-	-618	-0-	498 96 9	1485 2	N	87			192	
11	2610 X	2173	-0-	-437	-0-	508 88 9	1577 2	N	80	189 1		83	
12	2697 X	2222	-0-	-475	-0-	502 165 9	1555 2	N	150			233	
01	2511 X	1963	-0-	-548	-0-	465 125 9	1373 2	N	114	188 1		159	
02	2016 N	-0-	-0-	-2016	-0-			N	79	186 1		52	
03	2232 N	2037	-0-	-195	-0-	471 85 9	1481 2	N	77			129	
INMON, J.C.				WELL #:	1	RRCID -> 227284	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL	DEPTH 10810	PERF.10465	- 10693		
10	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	411 143 9	1228 2	N	130	184 1		85	
11	1800 N	1692	-0-	-108	-0-	405 30 9	1257 2	N	27			112	
12	1767 N	1498	-0-	-269	-0-	351 58 9	1089 2	N	53			165	
01	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	415 56 9	1227 2	N	51			216	
02	1568 N	130	-0-	-1438	-0-	29 28 9	73 2	N	25			241	
*03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	530 105 9	1666 2	N	95	179 1		157	
HAMILTON ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 231690	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL	DEPTH 11223	PERF.10589	- 11005		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	38 17 9	119 2	N	15			209	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 2	66 9	N	60			269	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	13 1	38 2	N	-0-			269	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			269	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			269	
HULAN HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 277474	COMPL. DATE 01/18/2015	TOTAL	DEPTH 10771	PERF.10378	- 10610		
10	3751 X	2678	-0-	-1073	-0-	655 67 9	1956 2	N	61	186 1		52	
11	3450 X	2487	-0-	-963	-0-	589 68 9	1830 2	N	62			114	
12	3565 X	2432	-0-	-1133	-0-	576 72 9	1784 2	N	65			179	
01	3317 X	2047	-0-	-1270	-0-	498 77 9	1472 2	N	70	190 1		59	
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	852 64 9	2073 2	N	58			117	
03	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	519 72 9	1633 2	N	65			182	

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)				//CONT.//	78585 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: NAVARRO							
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC					368309															
IRVINE, CHARLES				WELL #:	1	RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10568	-	10628					
M	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
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-		213	1	2291	2	N		10						343
								11	9											
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		91	1	980	2	N		3						346
								3	9											
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-		64	1	684	2	N		-0-						346
01	2511	N	1080	-0-	-1431	-0-		198	1	882	2	N		-0-						346
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-		307	1	1367	2	N		-0-						346
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		252	1	1144	2	N		-0-						346
IRVINE, CHARLES				WELL #:	2	RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10484	-	10634					
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		1235	2	8	9	N		7						140
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		1865	2			N		-0-						140
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-		1452	2			N		-0-						140
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-		1199	2	11	9	N		10						150
02	2184	N	541	-0-	-1643	-0-		533	2	8	9	N		7						157
03	1457	N	1353	-0-	-104	-0-		1344	2	9	9	N		8						165
LEHNERTZ- FAULKNER, INC.					495689															
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID -> 108961		COMPL. DATE 01/04/1984		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10854	-	10935					
10	2697	N	2630	-0-	-67	-0-		2569	2	61	9	N		55						156
11	2850	X	2424	-0-	-426	-0-		2380	2	44	9	N		40						196
12	2945	X	2396	-0-	-549	-0-		2320	2	76	9	N		69	182	1				83
01	2945	X	1507	-0-	-1438	-0-		1465	2	42	9	N		38						121
02	2520	X	1989	-0-	-531	-0-		1946	2	43	9	N		39						160
03	2635	X	2267	-0-	-368	-0-		2231	2	36	9	N		33						193
ROUNDHOUSE (PETTIT)					78585 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: NAVARRO							
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC					368309															
GRANTHAM HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 197544		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL	DEPTH	8533	PERF. 7303	-	7354					
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-		48	1	210	2	N		-0-						-0-
11	1080	N	173	-0-	-907	-0-		32	1	141	2	N		-0-						-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-		33	1	147	2	N		-0-						-0-
01	248	N	91	-0-	-157	-0-		8	1	83	2	N		-0-						-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-		15	1	151	2	N		-0-						-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-		16	1	161	2	N		-0-						-0-
RURAL SHADE, S. (RODESSA)					78957 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: NAVARRO							
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC					781945															
J.D. KILCREASE				WELL #:	1	RRCID -> 276152		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL	DEPTH	8052	PERF. 7331	-	7338					
10	3379	X	2880	-0-	-499	-0-		493	1	2288	2	N		90	78	1				42
								99	9											
11	3030	X	2598	-0-	-432	-0-		424	1	2046	2	N		116	72	1				86
								128	9											
12	2945	X	2553	-0-	-392	-0-		422	1	2039	2	N		84	25	1				145
								92	9											
01	2945	X	2340	-0-	-605	-0-		393	1	1872	2	N		68	150	1				63
								75	9											
02	2604	X	2165	-0-	-439	-0-		355	1	1720	2	N		82	27	1				118
								90	9											
03	2883	X	2420	-0-	-463	-0-		462	1	1889	2	N		63	119	1				62
								69	9											

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO													
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945													
KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396													
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
10	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	526 1	3726 2	N	136	178 1			33
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	150 9	545 1	3758 2	N	176	110 1		99
12	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	194 9	629 1	3933 2	N	278	310 1		67
01	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	306 9	616 1	3847 2	N	332	369 1		30
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	365 9	557 1	3533 2	N	258	219 1		69
*03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	284 9	656 1	3969 2	N	252	235 1		86
						277 9							
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528													
10	4681 X	2286	-0-	-2395	-0-	576 1	1566 2	N	131	127 1			50
11	4140 X	2119	-0-	-2021	-0-	144 9	560 1	1416 2	N	130	130 1		50
12	3162 X	1480	-0-	-1682	-0-	143 9	337 1	1077 2	N	60	82 1		28
01	2914 X	1835	-0-	-1079	-0-	66 9	465 1	1272 2	N	89	29 1		88
02	2352 X	1691	-0-	-661	-0-	98 9	507 1	1083 2	N	92	106 1		74
03	2294 X	1781	-0-	-513	-0-	101 9	521 1	1192 2	N	62	83 1		53
						68 9							
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360													
10	3844 X	1611	-0-	-2233	-0-	374 1	1150 2	N	79	72 1			55
11	2880 X	1344	-0-	-1536	-0-	87 9	329 1	935 2	N	73	78 1		50
12	2480 X	1120	-0-	-1360	-0-	80 9	292 1	763 2	N	59	69 1		40
01	1953 X	1176	-0-	-777	-0-	65 9	312 1	785 2	N	72	16 1		96
02	1596 X	994	-0-	-602	-0-	79 9	259 1	668 2	N	61	105 1		52
03	1612 X	261	-0-	-1351	-0-	67 9	60 1	173 2	N	25	42 1		35
						28 9							
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)													CNTY: NAVARRO	
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC														
HARDY-INGRAM														
WELL #: 1														
RRCID -> 279617														
COMPL. DATE 02/12/2016														
TOTAL DEPTH 7652														
PERF. 7323 - 7329														
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
10	9703 X	6475	-0-	-3228	-0-	1087	1	5085	2	N	275	289	1	105
						303	9							
11	8580 X	5947	-0-	-2633	-0-	1027	1	4668	2	N	229	261	1	73
						252	9							
12	7967 X	5445	-0-	-2522	-0-	988	1	4226	2	N	210	140	1	143
						231	9							
01	6479 X	5286	-0-	-1193	-0-	1003	1	4092	2	N	174	228	1	89
						191	9							
02	5852 X	4950	-0-	-902	-0-	908	1	3832	2	N	191	128	1	152
						210	9							
03	6479 X	5632	-0-	-847	-0-	1090	1	4337	2	N	186	243	1	95
						205	9							
SILVER TUSK JONES UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 280401														
COMPL. DATE 02/24/2016														
TOTAL DEPTH 7650														
PERF. 7339 - 7343														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALT BREAK (SMACKOVER)														
O'RYAN OIL AND GAS														
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 249007														
COMPL. DATE 12/16/2009														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 9133 - 9230														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			367
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			368
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			379
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			380
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			381
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			393
SAND TRAP (JAMES LIME)														
VANGUARD OPERATING, LLC														
STRINGFIELD, TOMMYE														
WELL #: 1														
RRCID -> 123556														
COMPL. DATE 05/06/1999														
TOTAL DEPTH 11000														
PERF. 10321 - 10327														
10	26619 X	26619	-0-	-0-	-0-	7423	1	19143	3	N	48			254
						53	9							
11	23379 X	23379	-0-	-0-	-0-	7323	1	16003	3	N	48	173	1	129
						53	9							
12	31045 X	31045	-0-	-0-	-0-	9962	1	21015	3	N	62			191
						68	9							
01	37343 X	37343	-0-	-0-	-0-	12753	1	24488	3	N	93			284
						102	9							
02	35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	13154	1	21949	3	N	85			369
						94	9							
*03	37705 X	37705	-0-	-0-	-0-	13222	1	24380	3	N	94	349	1	114
						103	9							

SAND TRAP (JAMES LIME)														
VANGUARD OPERATING, LLC														
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.														
WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574														
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	C	M	COND	PROD	AMT	AMT
10	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	5046	1	13013	3	N	-0-			317
11	17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	5458	1	11927	3	N	24	178	1	163
12	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	7624	1	16084	3	N	40			203
01	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	8969	1	17223	3	N	2			205
02	22886 X	22886	-0-	-0-	-0-	8568	1	14296	3	N	20			225
*03	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	7778	1	14342	3	N	23			248
						25	9							
SAVELL (BOSSIER SAND)														
COVEY PARK OPERATING LLC														
MORGAN, TRAVIS														
WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746														
10	1364 X	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
11	1260 X	903	-0-	-357	-0-	903	2			N	-0-			-0-
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
01	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
02	840 N	517	-0-	-323	-0-	517	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	949	-0-	-756	-0-	949	2			N	-0-			-0-
MORGAN, TRAVIS														
WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028														
10	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-			-0-
11	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	10163	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-			-0-
01	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-			-0-
02	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10817	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-			-0-
MORGAN, TRAVIS														
WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC														
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625														
10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-			-0-
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	142	1	3952	2	N	-0-			-0-
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	85	1	3600	2	N	-0-			-0-
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	81	1	3352	2	N	-0-			-0-
*03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	84	1	3739	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														
10	4836 X	1635	-0-	-3201	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
11	4680 X	3223	-0-	-1457	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
12	4836 X	4447	-0-	-389	-0-	154	1	4293	2	N	-0-			-0-
01	17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	401	1	16995	2	N	-0-			-0-
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	207	1	8534	2	N	-0-			-0-
*03	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	285	1	12652	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC T-BAR-X/MARTIN													CNTY: ROBERTSON							
//CONT.// 81262 050 //CONT.// 835976 WELL #: 1													RRCID -> 200195		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13155 - 13669	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10		4030 X	1428	-0-	-2602	-0-			1428 2			N	-0-					-0-		
11		3900 X	789	-0-	-3111	-0-			789 2			N	-0-					-0-		
12		3627 X	600	-0-	-3027	-0-			21 1	579	2	N	-0-					-0-		
01		3627 X	38	-0-	-3589	-0-			1 1	37	2	N	-0-					-0-		
02		1288 X	11	-0-	-1277	-0-			11 2			N	-0-					-0-		
03		1426 X	9	-0-	-1417	-0-			9 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							
10		55459 X	47558	-0-	-7901	-0-			47558 2			N	-0-					-0-		
11		53670 X	44902	-0-	-8768	-0-			44902 2			N	-0-					-0-		
12		41447 X	41447	-0-	-0-	-0-			1437 1	40010	2	N	-0-					-0-		
01		47554 X	34782	-0-	-12772	-0-			802 1	33980	2	N	-0-					-0-		
02		42952 X	34136	-0-	-8816	-0-			808 1	33328	2	N	-0-					-0-		
03		47554 X	44660	-0-	-2894	-0-			983 1	43677	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							
10		1395 X	783	-0-	-612	-0-			34 1	749	2	N	-0-					-0-		
11		1290 X	917	-0-	-373	-0-			33 1	884	2	N	-0-					-0-		
12		1147 X	714	-0-	-433	-0-			25 1	689	2	N	-0-					-0-		
01		1147 X	842	-0-	-305	-0-			19 1	823	2	N	-0-					-0-		
02		1036 X	446	-0-	-590	-0-			11 1	435	2	N	-0-					-0-		
03		961 X	484	-0-	-477	-0-			11 1	473	2	N	-0-					-0-		
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 209018		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14921		PERF.14419 - 14716							
10		49104 X	47581	-0-	-1523	-0-			1149 1	46432	2	N	-0-					-0-		
11		70555 X	70555	-0-	-0-	-0-			2554 1	68001	2	N	-0-					-0-		
12		68183 X	68183	-0-	-0-	-0-			2372 1	65811	2	N	-0-					-0-		
01		62452 X	62452	-0-	-0-	-0-			1440 1	61012	2	N	-0-					-0-		
02		59217 X	59217	-0-	-0-	-0-			1401 1	57816	2	N	-0-					-0-		
*03		59684 X	59684	-0-	-0-	-0-			1313 1	58371	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							
10		2728 X	284	-0-	-2444	-0-			7 1	277	2	N	-0-					-0-		
11		2640 X	488	-0-	-2152	-0-			18 1	470	2	N	-0-					-0-		
12		2728 X	325	-0-	-2403	-0-			11 1	314	2	N	-0-					-0-		
01		2728 X	465	-0-	-2263	-0-			11 1	454	2	N	-0-					-0-		
02		1288 X	624	-0-	-664	-0-			15 1	609	2	N	-0-					-0-		
03		496 X	468	-0-	-28	-0-			10 1	458	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							
10		18755 X	11378	-0-	-7377	-0-			275 1	11103	2	N	-0-					-0-		
11		21020 X	21020	-0-	-0-	-0-			761 1	20259	2	N	-0-					-0-		
12		19936 X	19936	-0-	-0-	-0-			694 1	19242	2	N	-0-					-0-		
01		17050 X	3500	-0-	-13550	-0-			81 1	3419	2	N	-0-					-0-		
02		19628 X	12736	-0-	-6892	-0-			301 1	12435	2	N	-0-					-0-		
03		21731 X	18679	-0-	-3052	-0-			411 1	18268	2	N	-0-					-0-		
T-BAR-X/MARTIN					WELL #:	3	RRCID -> 209658		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14654 - 14728							
10		20185 X	20185	-0-	-0-	-0-			865 1	19320	2	N	-0-					-0-		
11		19413 X	19413	-0-	-0-	-0-			703 1	18710	2	N	-0-					-0-		
12		16923 X	16923	-0-	-0-	-0-			589 1	16334	2	N	-0-					-0-		
01		20181 X	11766	-0-	-8415	-0-			271 1	11495	2	N	-0-					-0-		
02		18228 X	11378	-0-	-6850	-0-			269 1	11109	2	N	-0-					-0-		
03		20181 X	10222	-0-	-9959	-0-			225 1	9997	2	N	-0-					-0-		

SAVELL (BOSSIER SAND)											CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC															
T-BAR-X/READ															
WELL #: 1															
RRCID -> 211859															
COMPL. DATE 03/07/2017															
TOTAL DEPTH 15600															
PERF.13866 - 14411															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	63748 X	63748	-0-	-0-	-0-	1539	1	62209	2	N	-0-				-0-
11	58718 X	58718	-0-	-0-	-0-	2126	1	56592	2	N	-0-				-0-
12	57693 X	57693	-0-	-0-	-0-	2007	1	55686	2	N	-0-				-0-
01	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	1351	1	57214	2	N	-0-				-0-
02	43499 X	43499	-0-	-0-	-0-	1029	1	42470	2	N	-0-				-0-
*03	44394 X	44394	-0-	-0-	-0-	977	1	43417	2	N	-0-				-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 214143															
COMPL. DATE 07/21/2005															
TOTAL DEPTH 18020															
PERF.14570 - 14610															
10	2635 X	2510	-0-	-125	-0-	61	1	2449	2	N	-0-				-0-
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	105	1	2804	2	N	-0-				-0-
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	3173	-0-	73	73	73	1	3100	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	2771	-0-	-29	44	66	1	2705	2	N	-0-				-0-
*03	3100 N	3447	-0-	347	391	76	1	3371	2	N	-0-				-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 214883															
COMPL. DATE 07/11/2005															
TOTAL DEPTH 15300															
PERF.14612 - 14683															
10	20336 X	19335	-0-	-1001	-0-	467	1	18868	2	N	-0-				-0-
11	19230 X	18891	-0-	-339	-0-	684	1	18207	2	N	-0-				-0-
12	19716 X	18614	-0-	-1102	-0-	648	1	17966	2	N	-0-				-0-
01	19344 X	17043	-0-	-2301	-0-	393	1	16650	2	N	-0-				-0-
02	17640 X	16045	-0-	-1595	-0-	380	1	15665	2	N	-0-				-0-
03	19530 X	17428	-0-	-2102	-0-	384	1	17044	2	N	-0-				-0-
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 214893															
COMPL. DATE 07/23/2005															
TOTAL DEPTH 16000															
PERF.14622 - 14628															
10	10261 X	9537	-0-	-724	-0-	230	1	9307	2	N	-0-				-0-
11	9930 X	8395	-0-	-1535	-0-	304	1	8091	2	N	-0-				-0-
12	9982 X	9910	-0-	-72	-0-	345	1	9565	2	N	-0-				-0-
01	9982 X	9143	-0-	-839	-0-	211	1	8932	2	N	-0-				-0-
02	8708 X	7629	-0-	-1079	-0-	181	1	7448	2	N	-0-				-0-
03	9920 X	9022	-0-	-898	-0-	199	1	8823	2	N	-0-				-0-
TBAR-X/RABE GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 216087															
COMPL. DATE 08/24/2005															
TOTAL DEPTH 16075															
PERF.14955 - 14997															
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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															
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-				-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	N	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-				-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	10	1	401	2	N	-0-				-0-
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	722	2	N	-0-				-0-
T-BAR-X/TULLOUS															
WELL #: 1															
RRCID -> 216866															
COMPL. DATE 10/11/2005															
TOTAL DEPTH 15375															
PERF.14757 - 14764															
10	61628 X	59169	-0-	-2459	-0-	1429	1	57740	2	N	-0-				-0-
11	65722 X	65722	-0-	-0-	-0-	2379	1	63343	2	N	-0-				-0-
12	66573 X	66573	-0-	-0-	-0-	2316	1	64257	2	N	-0-				-0-
01	62030 X	62030	-0-	-0-	-0-	1431	1	60599	2	N	-0-				-0-
02	58716 X	58259	-0-	-457	-0-	1379	1	56880	2	N	-0-				-0-
*03	66379 X	66379	-0-	-0-	-0-	1461	1	64918	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 #:		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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	20987 X	13067	-0-	-7920	-0-		560	1	12507	2	N	-0-		-0-	
11	20310 X	11069	-0-	-9241	-0-		401	1	10668	2	N	-0-		-0-	
12	20987 X	12071	-0-	-8916	-0-		420	1	11651	2	N	-0-		-0-	
01	17298 X	10180	-0-	-7118	-0-		235	1	9945	2	N	-0-		-0-	
02	15624 X	12021	-0-	-3603	-0-		284	1	11737	2	N	-0-		-0-	
03	13082 X	9334	-0-	-3748	-0-		205	1	9129	2	N	-0-		-0-	

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	217916	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.14748	- 14774	
10	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-		652	1	26343	2	N	-0-		-0-	
11	31762 X	31762	-0-	-0-	-0-		1150	1	30612	2	N	-0-		-0-	
12	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-		997	1	27655	2	N	-0-		-0-	
01	27867 X	27867	-0-	-0-	-0-		643	1	27224	2	N	-0-		-0-	
02	26425 X	26425	-0-	-0-	-0-		625	1	25800	2	N	-0-		-0-	
*03	28737 X	28737	-0-	-0-	-0-		632	1	28105	2	N	-0-		-0-	

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	217946	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.14894	- 14999	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	218154	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL	DEPTH	15155	PERF.14530	- 14849	
10	54033 X	52599	-0-	-1434	-0-		1270	1	51329	2	N	-0-		-0-	
11	54324 X	54324	-0-	-0-	-0-		1967	1	52357	2	N	-0-		-0-	
12	53940 X	48960	-0-	-4980	-0-		1703	1	47257	2	N	-0-		-0-	
01	53940 X	46802	-0-	-7138	-0-		1079	1	45723	2	N	-0-		-0-	
02	50708 X	43096	-0-	-7612	-0-		1020	1	42076	2	N	-0-		-0-	
03	56141 X	50281	-0-	-5860	-0-		1106	1	49175	2	N	-0-		-0-	

T-BAR-X/R&H 290			WELL #:		1	RRCID ->	221009	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.14867	- 14877	
10	17298 X	3650	-0-	-13648	-0-		88	1	3562	2	N	-0-		-0-	
11	16740 X	16424	-0-	-316	-0-		595	1	15829	2	N	-0-		-0-	
12	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-		616	1	17098	2	N	-0-		-0-	
01	17298 X	16160	-0-	-1138	-0-		373	1	15787	2	N	-0-		-0-	
02	15624 X	15322	-0-	-302	-0-		363	1	14959	2	N	-0-		-0-	
03	17298 X	17195	-0-	-103	-0-		378	1	16817	2	N	-0-		-0-	

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	222528	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.14550	- 14867	
10	66557 X	45370	-0-	-21187	-0-		1096	1	44274	2	N	-0-		-0-	
11	64410 X	51489	-0-	-12921	-0-		1864	1	49625	2	N	-0-		-0-	
12	66557 X	45176	-0-	-21381	-0-		1572	1	43604	2	N	-0-		-0-	
01	65255 X	41637	-0-	-23618	-0-		960	1	40677	2	N	-0-		-0-	
02	48048 X	39886	-0-	-8162	-0-		944	1	38942	2	N	-0-		-0-	
*03	58182 X	58182	-0-	-0-	-0-		1280	1	56902	2	N	-0-		-0-	

T-BAR-X/BREWER G.U.			WELL #:		2	RRCID ->	224258	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.13637	- 13713	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC T-BAR-X/MOREAUX													CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 81262 050				NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
//CONT.// 835976																
WELL #: 1				RRCID -> 225548				COMPL. DATE 07/06/2006				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	3069 X	312	-0-	-2757	-0-	13	1	299	2	N	-0-				-0-	
11	414 X	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-				-0-	
12	372 X	162	-0-	-210	-0-	6	1	156	2	N	-0-				-0-	
01	310 X	280	-0-	-30	-0-	6	1	274	2	N	-0-				-0-	
02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1768	2	N	-0-				-0-	
*03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	2	N	-0-				-0-	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 227312				COMPL. DATE 06/10/2006				
10	14074 X	9782	-0-	-4292	-0-	419	1	9363	2	N	-0-				-0-	
11	13620 X	11700	-0-	-1920	-0-	424	1	11276	2	N	-0-				-0-	
12	14074 X	11667	-0-	-2407	-0-	406	1	11261	2	N	-0-				-0-	
01	14074 X	10031	-0-	-4043	-0-	231	1	9800	2	N	-0-				-0-	
02	12712 X	11893	-0-	-819	-0-	281	1	11612	2	N	-0-				-0-	
03	12090 X	3729	-0-	-8361	-0-	82	1	3647	2	N	-0-				-0-	
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 228117				COMPL. DATE 10/28/2006				
10	15469 X	12656	-0-	-2813	-0-	306	1	12350	2	N	-0-				-0-	
11	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	571	1	15187	2	N	-0-				-0-	
12	15469 X	14976	-0-	-493	-0-	521	1	14455	2	N	-0-				-0-	
01	13919 X	9359	-0-	-4560	-0-	216	1	9143	2	N	-0-				-0-	
02	14700 X	153	-0-	-14547	-0-	4	1	149	2	N	-0-				-0-	
03	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					N	-0-				-0-	
T-BAR-X/BREWER G. U.				WELL #: 4				RRCID -> 228119				COMPL. DATE 10/19/2006				
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-	
11	3000 N	3139	-0-	139	139	3139	2			N	-0-				-0-	
12	3100 N	11250	-0-	8150	8289	390	1	10860	2	N	-0-				-0-	
01	3100 N	7806	-0-	4706	12995	180	1	7626	2	N	-0-				-0-	
02	19572 X	6577	-0-	-12995	-0-	156	1	6421	2	N	-0-				-0-	
*03	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	145	1	6429	2	N	-0-				-0-	
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 228523				COMPL. DATE 07/20/2006				
10	20615 X	19758	-0-	-857	-0-	477	1	19281	2	N	-0-				-0-	
11	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	741	1	19720	2	N	-0-				-0-	
12	19747 X	19202	-0-	-545	-0-	668	1	18534	2	N	-0-				-0-	
01	19747 X	16467	-0-	-3280	-0-	380	1	16087	2	N	-0-				-0-	
02	19096 X	16952	-0-	-2144	-0-	401	1	16551	2	N	-0-				-0-	
03	21142 X	19248	-0-	-1894	-0-	424	1	18824	2	N	-0-				-0-	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 228869				COMPL. DATE 10/19/2006				
10	16058 X	9312	-0-	-6746	-0-	399	1	8913	2	N	-0-				-0-	
11	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	676	1	17984	2	N	-0-				-0-	
12	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	557	1	15444	2	N	-0-				-0-	
01	13888 X	12802	-0-	-1086	-0-	295	1	12507	2	N	-0-				-0-	
02	17416 X	15213	-0-	-2203	-0-	360	1	14853	2	N	-0-				-0-	
03	19282 X	15170	-0-	-4112	-0-	334	1	14836	2	N	-0-				-0-	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 229721				COMPL. DATE 01/13/2007				
10	11718 X	9334	-0-	-2384	-0-	400	1	8934	2	N	-0-				-0-	
11	11280 X	9340	-0-	-1940	-0-	338	1	9002	2	N	-0-				-0-	
12	11253 X	8542	-0-	-2711	-0-	297	1	8245	2	N	-0-				-0-	
01	10664 X	9516	-0-	-1148	-0-	219	1	9297	2	N	-0-				-0-	
02	9632 X	6605	-0-	-3027	-0-	156	1	6449	2	N	-0-				-0-	
03	9641 X	6531	-0-	-3110	-0-	144	1	6387	2	N	-0-				-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.// 81262 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.// 835976														
T-BAR-X/READ			WELL #: 2			RRCID -> 229870			COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068					
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
10	3999 X	478	-0-	-3521	-0-	12	1	466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3870 X	1719	-0-	-2151	-0-	62	1	1657	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3999 X	667	-0-	-3332	-0-	23	1	644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1364 X	740	-0-	-624	-0-	17	1	723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	42	1	1716	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1767 X	1215	-0-	-552	-0-	27	1	1188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL			GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 229871			COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677		
10	3782 X	2733	-0-	-1049	-0-	117	1	2616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3630 X	3500	-0-	-130	-0-	127	1	3373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3751 X	1835	-0-	-1916	-0-	64	1	1771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2883 X	2281	-0-	-602	-0-	53	1	2228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3276 X	2532	-0-	-744	-0-	60	1	2472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	3300	-0-	-327	-0-	73	1	3227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BR/TURNER			WELL #: 1			RRCID -> 229919			COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473					
10	46655 X	46655	-0-	-0-	-0-	2000	1	44655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	45253 X	45253	-0-	-0-	-0-	1638	1	43615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	45465 X	45465	-0-	-0-	-0-	1582	1	43883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	43818 X	43818	-0-	-0-	-0-	1011	1	42807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	41922 X	41922	-0-	-0-	-0-	992	1	40930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	45598 X	45598	-0-	-0-	-0-	1003	1	44595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT			WELL #: 1			RRCID -> 229921			COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900					
10	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	273	1	4892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	270	1	4544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	262	1	4508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	401	1	6474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	271	1	4844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	381	1	7723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT			WELL #: 2			RRCID -> 229938			COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844					
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	252	1	4521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	259	1	4364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	200	1	3447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	217	1	3495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	135	1	2408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	202	1	4097	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BR/STEGALL			WELL #: 1			RRCID -> 230150			COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371					
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	43	1	1134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	811 X	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	960 X	960	-0-	-0-	-0-	22	1	938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	34	1	1497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIAMS			WELL #: 1			RRCID -> 230160			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075					
10	1130 N	1040	-0-	-90	-0-	55	1	985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990 X	959	-0-	-31	-0-	54	1	905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023 X	974	-0-	-49	-0-	53	1	921	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023 X	805	-0-	-218	-0-	47	1	758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	59	1	1056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR\STEGALL														CNTY: ROBERTSON			
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	835976												
				WELL #:	2	RRCID ->	230441	COMPL.	DATE 08/23/2016	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.12521 - 12531				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		4743 X	1837	-0-	-2906	-0-		79 1	1758 2	N		-0-				-0-	
11		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-		325 1	8638 2	N		-0-				-0-	
12		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-		277 1	7684 2	N		-0-				-0-	
01		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-		175 1	7399 2	N		-0-				-0-	
02		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-		109 1	4489 2	N		-0-				-0-	
03		4743 X	3435	-0-	-1308	-0-		76 1	3359 2	N		-0-				-0-	
BR\STEGALL				WELL #:	3	RRCID ->	231230	COMPL.	DATE 04/17/2007	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13381 - 13535				
10		13857 X	10716	-0-	-3141	-0-		459 1	10257 2	N		-0-				-0-	
11		14160 X	13297	-0-	-863	-0-		481 1	12816 2	N		-0-				-0-	
12		14632 X	12522	-0-	-2110	-0-		436 1	12086 2	N		-0-				-0-	
01		14632 X	8816	-0-	-5816	-0-		203 1	8613 2	N		-0-				-0-	
02		12404 X	11934	-0-	-470	-0-		282 1	11652 2	N		-0-				-0-	
03		13733 X	10691	-0-	-3042	-0-		235 1	10456 2	N		-0-				-0-	
BR/SPILLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	231556	COMPL.	DATE 01/03/2007	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.13473 - 13952				
10		3224 X	3147	-0-	-77	-0-		3147 2		N		-0-				-0-	
11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		3128 2		N		-0-				-0-	
12		3224 X	3111	-0-	-113	-0-		108 1	3003 2	N		-0-				-0-	
01		3193 X	2827	-0-	-366	-0-		65 1	2762 2	N		-0-				-0-	
02		2912 X	2682	-0-	-230	-0-		63 1	2619 2	N		-0-				-0-	
03		3224 X	2804	-0-	-420	-0-		62 1	2742 2	N		-0-				-0-	
BR/WALTS				WELL #:	3	RRCID ->	232018	COMPL.	DATE 07/27/2007	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.13230 - 13239				
10		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		78 1	1745 2	N		-0-				-0-	
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		48 1	1278 2	N		-0-				-0-	
12		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		75 1	2094 2	N		-0-				-0-	
01		1829 N	1684	-0-	-145	-0-		39 1	1645 2	N		-0-				-0-	
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		38 1	1552 2	N		-0-				-0-	
03		1984 N	1619	-0-	-365	-0-		36 1	1583 2	N		-0-				-0-	
BR\WALTS				WELL #:	2	RRCID ->	232021	COMPL.	DATE 05/01/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13053 - 13469				
10		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-		182 1	4075 2	N		-0-				-0-	
11		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-		291 1	7737 2	N		-0-				-0-	
12		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		122 1	3375 2	N		-0-				-0-	
01		2356 X	1384	-0-	-972	-0-		32 1	1352 2	N		-0-				-0-	
02		2128 X	635	-0-	-1493	-0-		15 1	620 2	N		-0-				-0-	
03		2356 X	445	-0-	-1911	-0-		10 1	435 2	N		-0-				-0-	
T-BAR-X/MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	232217	COMPL.	DATE 05/22/2007	TOTAL	DEPTH	15020	PERF.14420 - 14833				
10		58807 X	58721	-0-	-86	-0-		1418 1	57303 2	N		-0-				-0-	
11		66574 X	66574	-0-	-0-	-0-		2410 1	64164 2	N		-0-				-0-	
12		64933 X	64933	-0-	-0-	-0-		2259 1	62674 2	N		-0-				-0-	
01		58807 X	56977	-0-	-1830	-0-		1314 1	55663 2	N		-0-				-0-	
02		53479 X	53479	-0-	-0-	-0-		1266 1	52213 2	N		-0-				-0-	
*03		59762 X	59762	-0-	-0-	-0-		1315 1	58447 2	N		-0-				-0-	
BR/MARGERUM				WELL #:	1	RRCID ->	232218	COMPL.	DATE 04/01/2007	TOTAL	DEPTH	16400	PERF.15384 - 15780				
10		16089 X	11893	-0-	-4196	-0-		287 1	11606 2	N		-0-				-0-	
11		11640 X	10016	-0-	-1624	-0-		363 1	9653 2	N		-0-				-0-	
12		12028 X	11170	-0-	-858	-0-		389 1	10781 2	N		-0-				-0-	
01		12028 X	7204	-0-	-4824	-0-		166 1	7038 2	N		-0-				-0-	
02		10752 X	9880	-0-	-872	-0-		234 1	9646 2	N		-0-				-0-	
*03		12367 X	12367	-0-	-0-	-0-		272 1	12095 2	N		-0-				-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC T-BAR-X/TULLOUS												//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 835976 WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867												CNTY: ROBERTSON					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
BR/FELDMAN																				WELL #:	1	RRCID ->	232462	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	17315	PERF.13074	- 14728
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-						-0-										
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1246	2	N	-0-						-0-										
12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	N	-0-						-0-										
01	1457	X	1376	-0-	-81	-0-	-0-	80	1	1296	2	N	-0-						-0-										
02	1316	X	869	-0-	-447	-0-	-0-	46	1	823	2	N	-0-						-0-										
*03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	8084	2	N	-0-						-0-										
BR/WALTS																				WELL #:	1	RRCID ->	232474	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13260	- 13633
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-						-0-										
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-						-0-										
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-						-0-										
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-						-0-										
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	45	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
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	3308	2	N	-0-						-0-										
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3187	2	N	-0-						-0-										
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3216	2	N	-0-						-0-										
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	3142	2	N	-0-						-0-										
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2943	2	N	-0-						-0-										
*03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	3169	2	N	-0-						-0-										
WILLIAMS																				WELL #:	2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14470	PERF.12367	- 14272
10	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	-0-	160	1	2881	2	N	-0-						-0-										
11	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	-0-	165	1	2774	2	N	-0-						-0-										
12	3410	X	2971	-0-	-439	-0-	-0-	163	1	2808	2	N	-0-						-0-										
01	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	-0-	158	1	2551	2	N	-0-						-0-										
02	2744	X	2139	-0-	-605	-0-	-0-	113	1	2026	2	N	-0-						-0-										
03	3038	X	2587	-0-	-451	-0-	-0-	122	1	2465	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
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-						-0-										
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-						-0-										
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	458	2	N	-0-						-0-										
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	N	-0-						-0-										
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1165	2	N	-0-						-0-										
BR/DOOLEY GAS UNIT																				WELL #:	1	RRCID ->	233595	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	15391	PERF.14379	- 15006
10	3100	N	8707	-0-	5607	7876	210	1	8497	2	N	-0-							-0-										
11	3000	N	11303	-0-	8303	16179	409	1	10894	2	N	-0-							-0-										
12	31999	X	15820	-0-	-16179	-0-	550	1	15270	2	N	-0-							-0-										
01	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	304	1	12868	2	N	-0-							-0-										
02	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	523	1	21592	2	N	-0-							-0-										
*03	30176	X	30176	-0-	-0-	-0-	664	1	29512	2	N	-0-							-0-										

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR/BOYD										//CONT.// 81262 050 835976 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ROBERTSON																			
										RRCID -> 234563										COMPL. DATE 01/22/2008										TOTAL DEPTH 14700										PERF.13260 - 14244																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																									
10	961 X	377	-0-	-0-	-584	-0-	-0-	9	1	368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
11	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
12	961 X	570	-0-	-0-	-391	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
01	620 X	563	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	13	1	550	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
02	952 N	535	-0-	-0-	-417	-0-	-0-	13	1	522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
03	558 N	512	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	11	1	501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
KNIGHT										WELL #: 4										RRCID -> 235623										COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH 14800										PERF.12206 - 13117									
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	3531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	2597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
02	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
*03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
KNIGHT										WELL #: 5										RRCID -> 235950										COMPL. DATE 02/24/2008										TOTAL DEPTH 14500										PERF.12090 - 13378									
10	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	6279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	4328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	5247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3086	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	4025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
*03	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	6278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
BR/WHATLEY GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 235952										COMPL. DATE 03/12/2008										TOTAL DEPTH 15785										PERF.14099 - 14672									
10	310 N	251	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
11	270 N	202	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
02	196 N	67	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 238301										COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH 13796										PERF.13410 - 13544									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
BR/BECKTOLD										WELL #: 1										RRCID -> 238305										COMPL. DATE 07/28/2007										TOTAL DEPTH 16732										PERF.15173 - 16191									
10	10013 X	8778	-0-	-0-	-1235	-0-	-0-	212	1	8566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
11	9300 X	8803	-0-	-0-	-497	-0-	-0-	319	1	8484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
12	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	9800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
01	9951 X	6908	-0-	-0-	-3043	-0-	-0-	159	1	6749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
02	8988 X	5485	-0-	-0-	-3503	-0-	-0-	130	1	5355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
03	10168 X	7758	-0-	-0-	-2410	-0-	-0-	171	1	7587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
BR/GASSEN										WELL #: 1										RRCID -> 238722										COMPL. DATE 08/29/2007										TOTAL DEPTH 16000										PERF.12503 - 15684									
10	6045 X	973	-0-	-0-	-5072	-0-	-0-	51	1	922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
11	4530 X	761	-0-	-0-	-3769	-0-	-0-	43	1	718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
12	1612 X	1060	-0-	-0-	-552	-0-	-0-	58	1	1002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
01	1612 X	634	-0-	-0-	-978	-0-	-0-	37	1	597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
02	868 X	668	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	35	1	633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									
03	1054 X	505	-0-	-0-	-549	-0-	-0-	24	1	481	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																									

SAVELL (BOSSIER SAND)												CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC																		
BR PETTY																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 241377																		
COMPL. DATE 06/04/2008																		
TOTAL DEPTH 15170																		
PERF.14850 - 15051																		
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	AMT	CODE		
10	12276 X	12238	-0-	-38	-0-	296	1	11942	2	N		-0-					-0-	
11	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	493	1	13122	2	N		-0-					-0-	
12	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	462	1	12826	2	N		-0-					-0-	
01	13268 X	10107	-0-	-3161	-0-	233	1	9874	2	N		-0-					-0-	
02	12712 X	11606	-0-	-1106	-0-	275	1	11331	2	N		-0-					-0-	
03	14074 X	12515	-0-	-1559	-0-	275	1	12240	2	N		-0-					-0-	
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 241415																		
COMPL. DATE 06/06/2008																		
TOTAL DEPTH 15700																		
PERF.15112 - 15353																		
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	133	1	2974	2	N		-0-					-0-	
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	111	1	2951	2	N		-0-					-0-	
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	107	1	2973	2	N		-0-					-0-	
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	71	1	2988	2	N		-0-					-0-	
02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	71	1	2929	2	N		-0-					-0-	
*03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	65	1	2888	2	N		-0-					-0-	
BR/MARGERUM																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 241445																		
COMPL. DATE 04/28/2008																		
TOTAL DEPTH 16275																		
PERF.15440 - 16084																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
BR/BECKTOLD																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 242946																		
COMPL. DATE 08/08/2008																		
TOTAL DEPTH 16344																		
PERF.15222 - 16240																		
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	100	1	4041	2	N		-0-					-0-	
11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	138	1	3669	2	N		-0-					-0-	
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	139	1	3858	2	N		-0-					-0-	
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	90	1	3817	2	N		-0-					-0-	
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	85	1	3495	2	N		-0-					-0-	
*03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	88	1	3912	2	N		-0-					-0-	
BR 2-14 RANCH																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 243019																		
COMPL. DATE 10/08/2008																		
TOTAL DEPTH 16300																		
PERF.14754 - 15289																		
10	23467 X	19085	-0-	-4382	-0-	461	1	18624	2	N		-0-					-0-	
11	22710 X	20373	-0-	-2337	-0-	738	1	19635	2	N		-0-					-0-	
12	23467 X	19634	-0-	-3833	-0-	683	1	18951	2	N		-0-					-0-	
01	20708 X	17097	-0-	-3611	-0-	394	1	16703	2	N		-0-					-0-	
02	19012 X	18507	-0-	-505	-0-	438	1	18069	2	N		-0-					-0-	
03	21049 X	18858	-0-	-2191	-0-	415	1	18443	2	N		-0-					-0-	
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 244884																		
COMPL. DATE 10/11/2008																		
TOTAL DEPTH 14904																		
PERF.14349 - 14613																		
10	38750 X	36780	-0-	-1970	-0-	3403	1	33377	2	N		-0-					-0-	
11	39023 X	39023	-0-	-0-	-0-	2008	1	37015	2	N		-0-					-0-	
12	55411 X	55411	-0-	-0-	-0-	1928	1	53483	2	N		-0-					-0-	
01	48926 X	48926	-0-	-0-	-0-	1128	1	47798	2	N		-0-					-0-	
02	36710 X	36710	-0-	-0-	-0-	869	1	35841	2	N		-0-					-0-	
*03	47805 X	47805	-0-	-0-	-0-	1052	1	46753	2	N		-0-					-0-	
BR/MARGERUM																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 246787																		
COMPL. DATE 01/12/2008																		
TOTAL DEPTH 16325																		
PERF.15292 - 16191																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N		-0-					-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N		-0-					-0-	
02	2800 N	3170	-0-	370	370	75	1	3095	2	N		-0-					-0-	
*03	490 N	120	-0-	-370	-0-	3	1	117	2	N		-0-					-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC															
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	1437	1	32087	2	N	-0-			-0-	
11	32414 X	32414	-0-	-0-	-0-	1174	1	31240	2	N	-0-			-0-	
12	31527 X	826	-0-	-30701	-0-	29	1	797	2	N	-0-			-0-	
01	31527 X	335	-0-	-31192	-0-	8	1	327	2	N	-0-			-0-	
02	28476 X	47	-0-	-28429	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-	
03	31527 X	319	-0-	-31208	-0-	7	1	312	2	N	-0-			-0-	
T-BAR-X/SHAW													WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000		
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	10	1	399	2	N	-0-			-0-	
*11	44280 X	25357	-0-	-18923	-0-	918	1	24439	2	N	-0-			-0-	
*12	45756 X	13546	-0-	-32210	-0-	471	1	13075	2	N	-0-			-0-	
*01	45756 X	10973	-0-	-34783	-0-	253	1	10720	2	N	-0-			-0-	
*02	41328 X	7248	-0-	-34080	-0-	172	1	7076	2	N	-0-			-0-	
*03	45756 X	5097	-0-	-40659	-0-	112	1	4985	2	N	-0-			-0-	
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682		
10	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	2			N	-0-			-0-	
11	6390 X	6244	-0-	-146	-0-	6244	2			N	-0-			-0-	
12	6603 X	6401	-0-	-202	-0-	222	1	6179	2	N	-0-			-0-	
01	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	177	1	7496	2	N	-0-			-0-	
02	5964 X	5301	-0-	-663	-0-	125	1	5176	2	N	-0-			-0-	
03	6603 X	6511	-0-	-92	-0-	143	1	6368	2	N	-0-			-0-	
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836		
10	8804 X	8584	-0-	-220	-0-	207	1	8377	2	N	-0-			-0-	
11	8400 X	7580	-0-	-820	-0-	274	1	7306	2	N	-0-			-0-	
12	8680 X	8647	-0-	-33	-0-	301	1	8346	2	N	-0-			-0-	
01	8680 X	5028	-0-	-3652	-0-	116	1	4912	2	N	-0-			-0-	
02	7840 X	7610	-0-	-230	-0-	180	1	7430	2	N	-0-			-0-	
03	8649 X	8168	-0-	-481	-0-	180	1	7988	2	N	-0-			-0-	
BR/STEGALL													WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918		
10	682 X	265	-0-	-417	-0-	11	1	254	2	N	-0-			-0-	
11	660 X	404	-0-	-256	-0-	15	1	389	2	N	-0-			-0-	
12	682 X	204	-0-	-478	-0-	7	1	197	2	N	-0-			-0-	
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	2	N	-0-			-0-	
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	-0-			-0-	
*03	596 X	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	2	N	-0-			-0-	
BR/STEGALL													WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980		
10	27404 X	18408	-0-	-8996	-0-	789	1	17619	2	N	-0-			-0-	
11	29025 X	29025	-0-	-0-	-0-	1051	1	27974	2	N	-0-			-0-	
12	31266 X	31266	-0-	-0-	-0-	1088	1	30178	2	N	-0-			-0-	
01	28117 X	27168	-0-	-949	-0-	627	1	26541	2	N	-0-			-0-	
02	27104 X	25568	-0-	-1536	-0-	605	1	24963	2	N	-0-			-0-	
03	30008 X	29465	-0-	-543	-0-	648	1	28817	2	N	-0-			-0-	
BR/MARGUERITE													WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406		
10	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	445	1	17984	2	N	-0-			-0-	
11	18420 X	17406	-0-	-1014	-0-	630	1	16776	2	N	-0-			-0-	
12	19034 X	17839	-0-	-1195	-0-	621	1	17218	2	N	-0-			-0-	
01	19034 X	17428	-0-	-1606	-0-	402	1	17026	2	N	-0-			-0-	
02	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	409	1	16894	2	N	-0-			-0-	
03	18414 X	16779	-0-	-1635	-0-	369	1	16410	2	N	-0-			-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	34751 X	31234	-0-	-3517	-0-	754	1	30480	2	N	-0-			-0-
11	33630 X	30967	-0-	-2663	-0-	1121	1	29846	2	N	-0-			-0-
12	34751 X	26597	-0-	-8154	-0-	925	1	25672	2	N	-0-			-0-
01	34751 X	26094	-0-	-8657	-0-	602	1	25492	2	N	-0-			-0-
02	31388 X	28153	-0-	-3235	-0-	666	1	27487	2	N	-0-			-0-
*03	37712 X	37712	-0-	-0-	-0-	830	1	36882	2	N	-0-			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														
SPENCE														
WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARMSTRONG, W. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954														
10	4092 X	426	-0-	-3666	-0-	426	2			N	-0-			-0-
11	420 X	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	434 X	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-			-0-
02	392 X	211	-0-	-181	-0-	211	2			N	-0-			-0-
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCORMICK														
WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
SCURLOCK														
WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635														
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-			-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
SILVER CREEK (C.V.LIME)														
XTO ENERGY INC.														
PEARLSTONE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080														
10	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3301	-0-	501	501	3301	2			N	-0-			-0-
*03	2623 N	2122	-0-	-501	-0-	2122	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								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
STEELE CREEK (COTTON VALLEY)		85809 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		785940														
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 184660		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073								
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-					140
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	N	-0-					140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
PARKER		WELL #:		RRCID -> 185687		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013																
JACKSON UNIT 2		WELL #:		2		RRCID -> 188478		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090						
10	775 N	594	-0-	-181	-0-	115	1	479	2	N	-0-					83
11	690 N	439	-0-	-251	-0-	139	1	300	2	N	-0-					83
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	261	1	425	2	N	-0-					83
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	210	1	437	2	N	-0-					83
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	246	1	377	2	N	-0-					83
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					83
JACKSON UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 234319		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
JACKSON UNIT 2		WELL #:		3		RRCID -> 244651		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064						
10	6355 X	5741	-0-	-614	-0-	1026	1	4715	2	N	-0-					39
11	6090 X	2156	-0-	-3934	-0-	681	1	1475	2	N	-0-					39
12	6231 X	1597	-0-	-4634	-0-	608	1	989	2	N	-0-					39
01	6107 X	1918	-0-	-4189	-0-	622	1	1296	2	N	-0-					39
02	5516 X	1174	-0-	-4342	-0-	463	1	711	2	N	-0-					39
03	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)				86066 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
THORNTON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 202998	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL	DEPTH 11930	PERF.10140	- 10670		
M	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
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	123 1	1698 2	N	5				55
						6 9							
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	39 1	543 2	N	-0-				55
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	72 1	1030 2	N	-0-				55
01	1829 N	694	-0-	-1135	-0-	47 1	645 2	N	2	1 1			56
						2 9							
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	44 1	613 2	N	-0-				56
03	1116 N	341	-0-	-775	-0-	24 1	311 2	N	5				61
						6 9							

BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 204416	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL	DEPTH 11985	PERF.10590	- 11022		
10	186 N	119	-0-	-67	-0-	8 1	111 2	N	-0-				48
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	3 1	48 2	N	-0-				48
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	13 1	179 2	N	-0-				48
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	179 2	N	1	1 1			48
						1 9							
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 2	N	-0-				48
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	10 1	126 2	N	-0-				48

BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 217952	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10590	- 11745		
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	38 1	521 2	N	-0-				37
11	1080 N	578	-0-	-502	-0-	39 1	539 2	N	-0-				37
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	46 1	663 2	N	-0-				37
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	53 1	733 2	N	3	2 1			38
						3 9							
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	36 1	491 2	N	-0-				38
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	50 1	662 2	N	27				65
						30 9							

BEST UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223857	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL	DEPTH 12022	PERF.10560	- 11866		
10	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	119 1	1637 2	N	81				176
						89 9							
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	113 1	1571 2	N	41				217
						45 9							
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	107 1	1530 2	N	35	182 1			70
						39 9							
01	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	118 1	1617 2	N	55	6 1			119
						61 9							
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	109 1	1499 2	N	23				142
						25 9							
*03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	123 1	1619 2	N	45				187
						50 9							

BEST UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 223858	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL	DEPTH 12132	PERF.10640	- 11692		
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	52 1	718 2	N	-0-				22
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	71 1	987 2	N	10				32
						11 9							
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	83 1	1188 2	N	111				143
						122 9							
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	55 1	757 2	N	7	70 1			80
						8 9							
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	77 1	1059 2	N	3				83
						3 9							
*03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	67 1	878 2	N	4				87
						4 9							

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	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
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	181 1	2498 2	N	15					90
11	2280 N	2024	-0-	-256	-0-	17 9								90
12	2759 N	1935	-0-	-824	-0-	136 1	1888 2	N	-0-					90
01	2697 N	1745	-0-	-952	-0-	126 1	1809 2	N	-0-					21
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	114 1	1567 2	N	58	127	1			21
*03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	64 9								30
						162 1	2226 2	N	-0-					21
						174 1	2295 2	N	9					30
						10 9								
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
02	14B2 EXT	108	-0-	108	108	7 1	101 2	N	-0-					62
03	14B2 EXT	117	-0-	117	225	8 1	109 2	N	-0-					62
G FORCE ENERGY, LLC 292169														
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031														
10	2016 N	833	-0-	-1183	-0-	833 3		Y	-0-					30
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-					30
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		Y	-0-					30
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		Y	-0-					30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					30
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					30
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728														
10	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8207 3	19 9	Y	17					124
11	6000 X	4945	-0-	-1055	-0-	4939 3	6 9	Y	5					129
12	6200 X	4894	-0-	-1306	-0-	4869 3	25 9	Y	23					152
01	6200 X	3584	-0-	-2616	-0-	3572 3	12 9	Y	11					163
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					163
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					163
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740														
10	3100 N	1172	-0-	-1928	-0-	1172 3		Y	-0-					37
11	2423 N	1674	-0-	-749	-0-	1674 3		Y	-0-					37
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		Y	-0-					37
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		Y	-0-					37
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					37
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					37
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910														
10	2571 N	903	-0-	-1668	-0-	903 3		Y	-0-					83
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		Y	-0-					83
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		Y	-0-					83
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		Y	-0-					83
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					83
03	DLQ G-10	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) 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
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		Y	-0-				22
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-				22
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-				22
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-				22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
WOLENS HEIRS WELL #: 2										RRCID -> 072593	COMPL. DATE 07/01/1977	TOTAL	DEPTH 12008	PERF.11660 - 11890
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2		N	-0-				3
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-				3
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-				3
01	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2		N	-0-				3
02	588 N	414	-0-	-174	-0-	414	2		N	-0-				3
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2		N	-0-				3
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
CAMERON -A- WELL #: 1										RRCID -> 095965	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11097 - 11292
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2		N	-0-				22
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-				22
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-				22
01	527 N	254	-0-	-273	-0-	254	2		N	-0-				22
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-				22
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-				22
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1										RRCID -> 069164	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL	DEPTH 12021	PERF.11709 - 11716
10	5468 X	3468	-0-	-2000	-0-	99	1	3369	2	Y	-0-			-0-
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	93	1	2872	2	Y	24			24
						26	9							
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	68	1	2505	2	Y	13			37
						14	9							
01	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	Y	19	20	1	36
						21	9							
02	3304 X	1570	-0-	-1734	-0-	46	1	1514	2	Y	9	22	1	23
						10	9							
03	3472 X	1508	-0-	-1964	-0-	53	1	1447	2	Y	7	21	1	9
						8	9							
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2										RRCID -> 079859	COMPL. DATE 11/06/1978	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11582 - 11720
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	2	Y	-0-			-0-
11	2280 N	991	-0-	-1289	-0-	31	1	951	2	Y	8			8
						9	9							
12	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	28	1	1031	2	Y	5			13
						6	9							
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	78	1	2570	2	Y	26	7	1	32
						29	9							
*02	2800 N	3359	-0-	559	559	97	1	3241	2	Y	19	19	1	32
						21	9							
*03	3100 N	3422	-0-	322	881	120	1	3283	2	Y	17	29	1	20
						19	9							

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	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	0	1	2	3	4	5	6	7	8
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	55	1	1861	2	Y	-0-	-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	54	1	1672	2	Y	15	15
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	17	9					
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	44	1	1651	2	Y	9	24
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	10	9					
*03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	48	1	1588	2	Y	16	27
						18	9					
						39	1	1307	2	Y	8	19
						9	9					
						53	1	1448	2	Y	7	9
						8	9					
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915												
10	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	82	1	2790	2	Y	-0-	-0-
11	2940 X	2229	-0-	-711	-0-	69	1	2139	2	Y	19	19
12	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	21	9					
01	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	124	1	4613	2	Y	25	44
*02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	28	9					
*03	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	84	1	2750	2	Y	28	49
						31	9					
						76	1	2531	2	Y	15	35
						17	9					
						54	1	1465	2	Y	8	12
						9	9					
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550												
10	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-	34
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-	34
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-	34
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-	34
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-	34
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-	34
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664												
10	2759 X	2000	-0-	-759	-0-	55	1	1870	2	Y	68	168
11	2670 X	2440	-0-	-230	-0-	75	9					
12	2759 X	2442	-0-	-317	-0-	76	1	2341	2	Y	21	189
01	2759 X	1799	-0-	-960	-0-	23	9					
02	2100 X	1575	-0-	-525	-0-	64	1	2364	2	Y	13	202
03	2325 X	1560	-0-	-765	-0-	14	9					
						52	1	1727	2	Y	18	115
						20	9					
						46	1	1519	2	Y	9	57
						10	9					
						55	1	1496	2	Y	8	17
						9	9					
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	718	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	21	1	654	2	Y	6			6
						7	9							
12	744 N	644	-0-	-100	-0-	17	1	624	2	Y	3			9
						3	9							
01	744 N	612	-0-	-132	-0-	18	1	587	2	Y	6	5	1	10
						7	9							
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	3	6	1	7
						3	9							
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	563	2	Y	3	6	1	4
						3	9							

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800														
10	1550 N	1228	-0-	-322	-0-	35	1	1193	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1009	-0-	-401	-0-	31	1	968	2	Y	9			9
						10	9							
12	1643 N	1356	-0-	-287	-0-	35	1	1313	2	Y	7			16
						8	9							
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	36	1	1197	2	Y	12	8	1	20
						13	9							
*02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	58	1	1915	2	Y	11	12	1	19
						12	9							
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	63	1	1723	2	Y	9	17	1	11
						10	9							

XTO ENERGY INC. 945936 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654														
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	34	1	1210	2	N	36			163
						40	9							
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	2	N	14			177
						15	9							
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	37	1	1300	2	N	-0-			177
01	1271 N	983	-0-	-288	-0-	24	1	959	2	N	-0-			177
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	37	1	1286	2	N	31			208
						34	9							
*03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	36	1	1259	2	N	41	182	1	67
						45	9							

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	2	N	-0-			31
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1176	2	N	-0-			31
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	N	-0-			31
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1144	2	N	-0-			31
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	N	-0-			31
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	N	-0-			31

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS		* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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				
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					20						
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					20						
12	279 X	249	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					20						
01	310 X	264	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					20						
02	280 N	230	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					20						
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-					20						
ARCO FEE														WELL #: 4 T		RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF. 10744 - 11614		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					108						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108						
THORNTON, SUE														WELL #: 2		RRCID -> 167227		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11630 - 11636		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

05/16/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1007

STEWARDS MILL, NE. (CVL)				//CONT.//		86069 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//		120027														
NEAL, GLAYDENE				WELL #:		3		RRCID -> 168193			COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11661 - 11667					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-					48 1 3 9			N	3					66	
11	660 X	478	-0-	-182	-0-					32 1 1 9			N	1					67	
12	713 X	7	-0-	-706	-0-					7 2			N	-0-		5	1		62	
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-								N	-0-					62	
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-								N	-0-					62	
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-					27 1			N	-0-					62	

BEST					WELL #:	3	RRCID -> 169332	COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 11616								
10	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-					159 1 45 9			N	41					208	
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-					159 1 4 9			N	4					212	
12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-					158 1 41 9			N	37		18	1		231	
01	2418 X	2343	-0-	-75	-0-					157 1 26 9			N	24		185	1		70	
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-					152 1			N	-0-					70	
*03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-					173 1 3 9			N	3					73	

BEST					WELL #:	4	RRCID -> 170924	COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 11560								
10	2294 X	2124	-0-	-170	-0-					142 1 32 9			N	29					268	
11	2220 X	1962	-0-	-258	-0-					129 1 32 9			N	29					297	
12	2201 X	1940	-0-	-261	-0-					125 1 31 9			N	28		204	1		121	
01	2201 X	2075	-0-	-126	-0-					140 1 11 9			N	10					131	
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-					129 1 4 9			N	4					135	
*03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-					143 1 2 9			N	2					137	

NEAL, GLAYDENE					WELL #:	5	RRCID -> 172727	COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11908								
10	2356 X	2349	-0-	-7	-0-					158 1 11 9			N	10					131	
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-					152 1 18 9			N	16					147	
12	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-					156 1 76 9			N	69		18	1		198	
01	2356 X	2309	-0-	-47	-0-					155 1 22 9			N	20		176	1		42	
02	2128 N	1815	-0-	-313	-0-					123 1			N	-0-					42	
03	2449 N	1246	-0-	-1203	-0-					88 1 3 9			N	3					45	

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC NEAL, GLAYDENE													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 86069 100 //CONT.// 120027 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 172750													COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10788 - 11669								
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												
10	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-		125 9	1 9	1724	2	N	8			212												
11	1830 X	1793	-0-	-37	-0-		118 32	1 9	1643	2	N	29			241												
12	1891 X	1715	-0-	-176	-0-		111 18	1 9	1586	2	N	16	185	1	72												
01	1891 X	1864	-0-	-27	-0-		126 4	1 9	1734	2	N	4			76												
02	1680 N	1673	-0-	-7	-0-		113 4	1 9	1556	2	N	4			80												
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		125 6	1 9	1645	2	N	5			85												
THORNTON, SARAH													WELL #: 2 T			RRCID -> 172914			COMPL. DATE 03/24/1999			TOTAL DEPTH 11940			PERF.11688 - 11853		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
03	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		
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		200 14	1 9	2750	2	N	13			218												
11	2850 X	2672	-0-	-178	-0-		179 4	1 9	2489	2	N	4			222												
12	2945 X	2684	-0-	-261	-0-		175 8	1 9	2501	2	N	7	22	1	207												
01	2976 X	2601	-0-	-375	-0-		176 7	1 9	2418	2	N	6			213												
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		172 1	1	2364	2	N	-0-			213												
*03	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-		201 3	1 9	2646	2	N	3			216												
THORNTON, SUE													WELL #: 3			RRCID -> 189012			COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 12090			PERF.11784 - 11912		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
BEST UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 190800			COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 12022			PERF.11806 - 11866		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
03	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 #:		2	RRCID -> 195265		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11655 - 11745							
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THORNTON UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 196633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11570 - 11633							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEST UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11554 - 11739							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEST UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132		PERF.11614 - 11692							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BONNER, LAURA				WELL #:		2	RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11676							
10	868 X	762	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	N	37						107	
								41	9											
11	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	N	37						144	
								41	9											
12	868 X	795	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	52	1	743	2	N	-0-						144	
01	775 X	640	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	43	1	590	2	N	6	130	1				20	
								7	9											
02	1204 N	331	-0-	-873	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-						20	
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20	

BONNER, TOM				WELL #:		1	RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10661 - 10677							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	3299	-0-	-359	-0-	211	1	3088	2	N	-0-			80
11	3540 X	3275	-0-	-265	-0-	159	1	3116	2	N	-0-			80
12	3627 X	1851	-0-	-1776	-0-	69	1	1782	2	N	-0-			80
01	3596 X	1602	-0-	-1994	-0-	120	1	1482	2	N	-0-			80
02	3164 X	2200	-0-	-964	-0-	204	1	1996	2	N	-0-			80
03	3379 X	1697	-0-	-1682	-0-	99	1	1598	2	N	-0-			80
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
EPPEES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772														
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-			25
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-			25
12	3038 X	2597	-0-	-441	-0-	2597	2			Y	-0-			25
01	3875 X	3217	-0-	-658	-0-	3217	2			Y	-0-			25
02	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-			25
03	3720 X	1145	-0-	-2575	-0-	1145	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														
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC						120027						
UTLEY -A-						WELL #:	1	RRCID -> 080150	COMPL. DATE 11/08/1978	TOTAL DEPTH 13128	PERF. 7998	- 8015
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4	N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CAPACITY			CNTY: FREESTONE											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																											
BONNER																											
WELL #: 1													RRCID -> 081164			COMPL. DATE 01/25/1979			TOTAL DEPTH 12350			PERF.12147 - 12166					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE												
10	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	342 4	1 9	2115	2	N	4			213												
11	2970	X	2806	-0-	-164	-0-	390 3	1 9	2413	2	N	3			216												
12	3069	X	2768	-0-	-301	-0-	388 3	1 9	2377	2	N	3			219												
01	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	388 3	1 9	2298	2	N	30			249												
02	2632	N	2314	-0-	-318	-0-	354 18	1 9	1942	2	N	16	179	1	86												
*03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	410 2	1 9	2600	2	N	2			88												
COLEMAN													WELL #: 2			RRCID -> 090809			COMPL. DATE 08/18/1980			TOTAL DEPTH 12300			PERF. N/A		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90												
AYCOCK "1"													WELL #: 1			RRCID -> 094941			COMPL. DATE 07/03/1981			TOTAL DEPTH 13400			PERF.13370 - 1240		
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			8												
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			8												
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			8												
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			8												
02	644	N	442	-0-	-202	-0-	442	2			N	-0-			8												
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-			8												
UTLEY "C"													WELL #: 1X			RRCID -> 103296			COMPL. DATE 11/21/1982			TOTAL DEPTH 12525			PERF.12324 - 12415		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-												
AYCOCK #1													WELL #: 2			RRCID -> 106643			COMPL. DATE 07/14/1983			TOTAL DEPTH 12550			PERF.12262 - 12452		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24												
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-												

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	45	-0-	45	45	6	1	39	2	N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					73
12	14B2 EXT	5	-0-	5	50	1	1	4	2	N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					73
*03	50 X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					73
DANIEL "G"		WELL #:		1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546						
10	1395 X	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			Y	-0-	2	1			10
11	1350 X	1027	-0-	-323	-0-	1027	2			Y	-0-					10
12	1302 X	1021	-0-	-281	-0-	1021	2			Y	-0-					10
01	1302 X	904	-0-	-398	-0-	904	2			Y	-0-					10
02	1008 X	945	-0-	-63	-0-	945	2			Y	-0-					10
*03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	Y	-0-	2	1	1		11
BASS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 112868		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
UTLEY "A"		WELL #:		2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
UTLEY "C"		WELL #:		2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BASS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
UTLEY "H"		WELL #:		2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568						
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-	1	1			1
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					1
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					1
01	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					1
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					1
*03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	N	-0-	2	1	1		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
DANIEL "G"																
WELL #: 2																
RRCID -> 153305																
COMPL. DATE 03/10/2008																
TOTAL DEPTH 12700																
PERF.12102 - 12210																
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
10	3100 N	5875	-0-	-0-	2775	12498	-0-	5875	2		N	-0-	4	1		16
11	17374 X	4876	-0-	-0-	-12498	-0-	-0-	4876	2		N	-0-				16
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-				16
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-				16
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-				16
*03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3559	2	4	9	N	4	3	1	17

MOODY ESTATE																
WELL #: 1																
RRCID -> 163689																
COMPL. DATE 05/20/1997																
TOTAL DEPTH 12700																
PERF.12254 - 12479																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																
10	1860 N	1706	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	50	1	1656	2	N	-0-			-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1651	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1655	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1120	-0-	-0-	-585	-0-	-0-	36	1	1084	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	926	-0-	-0-	-670	-0-	-0-	26	1	900	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1341	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	40	1	1301	2	N	-0-			-0-

COLEMAN "A"																
WELL #: 102																
RRCID -> 166956																
COMPL. DATE 09/09/2008																
TOTAL DEPTH 11522																
PERF.10952 - 11382																
10	713 N	611	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	85	1	526	2	N	-0-			154
11	900 N	798	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	111	1	686	2	N	1			155
								1	9							
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	691	2	N	1			156
								1	9							
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	772	2	N	1			157
								1	9							
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	706	2	N	-0-			157
*03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	N	1			158
								1	9							

CAPPS																
WELL #: 1																
RRCID -> 172767																
COMPL. DATE 08/04/2008																
TOTAL DEPTH 12450																
PERF.11410 - 12294																
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	614	2	N	-0-			19
11	450 N	213	-0-	-0-	-237	-0-	-0-	30	1	183	2	N	-0-			19
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	439	2	N	-0-			19
01	713 N	571	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	82	1	489	2	N	-0-			19
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	371	2	N	-0-			19
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	531	2	N	-0-			19

UTLEY "C"																
WELL #: 3																
RRCID -> 176231																
COMPL. DATE 10/26/1999																
TOTAL DEPTH 12655																
PERF.12390 - 12545																
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-	1	1		1
11	1530 N	1341	-0-	-0-	-189	-0-	-0-	1341	2		N	-0-				1
12	1302 N	1223	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	1223	2		N	-0-				1
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-				1
02	1260 N	864	-0-	-0-	-396	-0-	-0-	864	2		N	-0-				1
*03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	1	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
UTLEY "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-	1	1	47
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			47
12	1705 N	926	-0-	-779	-0-	-0-	926	2		N	-0-			47
01	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			47
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			47
*03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2	1	48
DANIEL "G"														
WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199														
10	1147 X	415	-0-	-732	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
12	775 N	456	-0-	-319	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
02	588 N	17	-0-	-571	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
03	465 N	342	-0-	-123	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
UTLEY "C"														
WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452														
10	2356 X	1066	-0-	-1290	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	9
11	2280 X	1113	-0-	-1167	-0-	-0-	1113	2			N	-0-		9
12	1519 X	1039	-0-	-480	-0-	-0-	1039	2			N	-0-		9
01	1302 X	1021	-0-	-281	-0-	-0-	1021	2			N	-0-		9
02	1036 X	887	-0-	-149	-0-	-0-	887	2			N	-0-		9
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	N	1	1	9
BASS "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600														
10	1085 N	877	-0-	-208	-0-	-0-	877	2			N	-0-	1	-0-
11	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	-0-	1040	2			N	-0-		-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-		-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-		-0-
02	980 N	950	-0-	-30	-0-	-0-	950	2			N	-0-		-0-
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2	1	1
MOODY ESTATE GU #2														
WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274														
10	1116 N	673	-0-	-443	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-		129
11	930 N	796	-0-	-134	-0-	-0-	22	1	774	2	N	-0-		129
12	1085 N	648	-0-	-437	-0-	-0-	19	1	629	2	N	-0-		129
01	682 N	542	-0-	-140	-0-	-0-	17	1	525	2	N	-0-		129
02	756 N	460	-0-	-296	-0-	-0-	13	1	447	2	N	-0-		129
03	651 N	156	-0-	-495	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-		129
UTLEY "C"														
WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435														
10	5177 X	4843	-0-	-334	-0-	-0-	4843	2			N	-0-	3	26
11	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-		26
12	4557 X	2553	-0-	-2004	-0-	-0-	2553	2			N	-0-		26
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-		26
02	6244 X	4355	-0-	-1889	-0-	-0-	4355	2			N	-0-		26
03	6913 X	4979	-0-	-1934	-0-	-0-	4972	2	7	9	N	6	4	28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027															
UTLEY "A"				WELL #:	4	RRCID -> 187176		COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.12280	- 12428						
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	
10	2325	N	1577	-0-	-748	-0-			1577	2			N	-0-	2	1			-0-	
11	2130	N	1896	-0-	-234	-0-			1896	2			N	-0-					-0-	
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-			2016	2			N	-0-					-0-	
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-			1986	2			N	-0-					-0-	
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-			1974	2			N	-0-					-0-	
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-			2059	2	3	9	N	3	2	1			1	
DANIEL "G"				WELL #:	4	RRCID -> 187304		COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12446	- 12554						
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-			1430	2			N	-0-	1	1			1	
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-			1381	2			N	-0-					1	
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-			1423	2			N	-0-					1	
01	1426	N	1392	-0-	-34	-0-			1392	2			N	-0-					1	
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-			1291	2			N	-0-					1	
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-			1428	2	2	9	N	2	1	1			2	
S. SENTER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 187353		COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.10772	- 11180						
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-			481	2			N	-0-					-0-	
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-			653	2			N	-0-					-0-	
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-			645	2			N	-0-					-0-	
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-			499	2			N	-0-					-0-	
02	616	N	556	-0-	-60	-0-			556	2			N	-0-					-0-	
03	651	N	365	-0-	-286	-0-			365	2			N	-0-					-0-	
BASS "A"				WELL #:	4	RRCID -> 189445		COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12390	- 12500						
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-			2587	2			N	-0-	2	1			28	
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-			994	2			N	-0-					28	
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-			741	2			N	-0-					28	
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-			803	2			N	-0-					28	
02	560	X	503	-0-	-57	-0-			503	2			N	-0-					28	
03	620	X	611	-0-	-9	-0-			610	2	1	9	N	1	1	1			28	
UTLEY "C"				WELL #:	10	RRCID -> 190083		COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11901	- 12065						
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-			1599	2			N	-0-	1	1			-0-	
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-			1513	2			N	-0-					-0-	
12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-			1492	2			N	-0-					-0-	
01	1612	N	1398	-0-	-214	-0-			1398	2			N	-0-					-0-	
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-			1410	2			N	-0-					-0-	
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-			1516	2	2	9	N	2	1	1			1	
UTLEY "C"				WELL #:	8	RRCID -> 190288		COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL	DEPTH	12598	PERF.12014	- 12152						
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-			981	2			N	-0-	1	1			13	
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-			1008	2			N	-0-					13	
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-			1018	2			N	-0-					13	
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-			992	2			N	-0-					13	
02	952	N	847	-0-	-105	-0-			847	2			N	-0-					13	
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-			979	2	2	9	N	2	1	1			14	
BASS "A"				WELL #:	5	RRCID -> 192384		COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12078	- 12190						
10	1984	X	1601	-0-	-383	-0-			1601	2			N	-0-	1	1			65	
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-			1093	2			N	-0-					65	
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-			1580	2			N	-0-					65	
01	1612	N	1087	-0-	-525	-0-			1087	2			N	-0-					65	
02	1008	N	907	-0-	-101	-0-			907	2			N	-0-					65	
03	1581	N	817	-0-	-764	-0-			816	2	1	9	N	1	1	1			65	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																			
UTLEY "A"																			
WELL #: 5													RRCID -> 192459						
COMPL. DATE 10/17/2002													TOTAL DEPTH 12512						
PERF.12290 - 12370																			
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	AMT	CODE	BALANCE
10	4092 X	3622	-0-	-0-	-470	-0-	-0-	3622	2				N	-0-	2	1			28
11	3960 X	2791	-0-	-0-	-1169	-0-	-0-	2791	2				N	-0-					28
12	4092 X	1834	-0-	-0-	-2258	-0-	-0-	1834	2				N	-0-					28
01	3751 X	1683	-0-	-0-	-2068	-0-	-0-	1683	2				N	-0-					28
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3389	2				N	-0-					28
*03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4126	2	4	9		N	-0-	4	3	1		29
AYCOCK "1"													WELL #: 3						
RRCID -> 193526													COMPL. DATE 01/23/2003						
TOTAL DEPTH 12470													PERF.11966 - 12028						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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						
10	2604 X	1386	-0-	-0-	-1218	-0-	-0-	1386	2				N	-0-	2	1			27
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3228	2				N	-0-					27
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4048	2				N	-0-					27
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3151	2				N	-0-					27
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2				N	-0-					27
*03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4067	2	6	9		N	-0-	5	3	1		29
UTLEY "C"													WELL #: 12						
RRCID -> 197375													COMPL. DATE 07/31/2003						
TOTAL DEPTH 12693													PERF.12380 - 12490						
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9		N	1	2	1			22
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2				N	-0-					22
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	2				N	-0-					22
01	2294 N	2127	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	2127	2				N	-0-					22
02	2156 N	1997	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	1997	2				N	-0-					22
03	2387 N	935	-0-	-0-	-1452	-0-	-0-	934	2	1	9		N	1	1	1			22
DANIEL "G"													WELL #: 5						
RRCID -> 198450													COMPL. DATE 04/19/2006						
TOTAL DEPTH 12725													PERF.12056 - 12530						
10	1581 X	1192	-0-	-0-	-389	-0-	-0-	1192	2				N	-0-	1	1			26
11	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2				N	-0-					26
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2				N	-0-					26
01	1488 X	1332	-0-	-0-	-156	-0-	-0-	1332	2				N	-0-					26
02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2				N	-0-					26
03	2170 X	2019	-0-	-0-	-151	-0-	-0-	2017	2	2	9		N	-0-	2	1	1		27
UTLEY "A"													WELL #: 8						
RRCID -> 198981													COMPL. DATE 08/27/2007						
TOTAL DEPTH 12640													PERF.11932 - 12420						
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2				N	-0-	1	1			32
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2				N	-0-					32
12	1860 N	1698	-0-	-0-	-162	-0-	-0-	1698	2				N	-0-					32
01	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	2				N	-0-					32
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2				N	-0-					32
*03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2	2	9		N	-0-	2	1	1		33
UTLEY "C"													WELL #: 14						
RRCID -> 199166													COMPL. DATE 09/28/2003						
TOTAL DEPTH 12665													PERF.11977 - 12049						
10	3937 X	2508	-0-	-0-	-1429	-0-	-0-	2508	2				N	-0-	2	1			1
11	3570 X	2020	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	2020	2				N	-0-					1
12	3100 X	2192	-0-	-0-	-908	-0-	-0-	2192	2				N	-0-					1
01	2883 X	2137	-0-	-0-	-746	-0-	-0-	2137	2				N	-0-					1
02	2604 X	1945	-0-	-0-	-659	-0-	-0-	1945	2				N	-0-					1
03	2511 X	2137	-0-	-0-	-374	-0-	-0-	2135	2	2	9		N	-0-	2	2	1		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027														
UTLEY "A"				WELL #:	7	RRCID -> 199901		COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.11957	- 12049					
M	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	
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-		3267	2			N	-0-	2	1			26	
11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	-0-		4619	2			N	-0-					26	
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	-0-		4921	2			N	-0-					26	
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-		4585	2			N	-0-					26	
02	4312 X	3844	-0-	-468	-0-	-0-		3844	2			N	-0-					26	
03	4929 X	3180	-0-	-1749	-0-	-0-		3177	2		3 9	N	3	2	1			27	
UTLEY "A"				WELL #:	9	RRCID -> 200069		COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.11900	- 12450					
10	3999 X	2834	-0-	-1165	-0-	-0-		2834	2			N	-0-	3	1			72	
11	4140 X	3372	-0-	-768	-0-	-0-		3372	2			N	-0-					72	
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	-0-		4647	2			N	-0-					72	
01	4278 X	3883	-0-	-395	-0-	-0-		3883	2			N	-0-					72	
02	3864 X	3491	-0-	-373	-0-	-0-		3491	2			N	-0-					72	
03	4650 X	3940	-0-	-710	-0-	-0-		3934	2		6 9	N	5	3	1			74	
UTLEY "A"				WELL #:	10	RRCID -> 200112		COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11916	- 12064					
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-		1886	2		1 9	N	1	2	1			63	
11	2580 N	1919	-0-	-661	-0-	-0-		1919	2			N	-0-					63	
12	2263 N	1966	-0-	-297	-0-	-0-		1966	2			N	-0-					63	
01	1891 N	1600	-0-	-291	-0-	-0-		1600	2			N	-0-					63	
02	1792 N	1674	-0-	-118	-0-	-0-		1674	2			N	-0-					63	
*03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-		1972	2		2 9	N	2	2	1			63	
UTLEY "C"				WELL #:	15	RRCID -> 200142		COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12380	- 12500					
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	-0-		5941	2			N	-0-	2	1			1	
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	-0-		4372	2			N	-0-					1	
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	-0-		4663	2			N	-0-					1	
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-		3974	2			N	-0-					1	
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-		3249	2			N	-0-					1	
03	3193 X	1373	-0-	-1820	-0-	-0-		1372	2		1 9	N	1	1	1			1	
UTLEY "C"				WELL #:	16	RRCID -> 200349		COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	12746	PERF.12006	- 12140					
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-		2497	2			N	-0-	1	1			-0-	
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-		1209	2			N	-0-					-0-	
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-		1783	2			N	-0-					-0-	
01	1519 N	1075	-0-	-444	-0-	-0-		1075	2			N	-0-					-0-	
02	1120 N	1016	-0-	-104	-0-	-0-		1016	2			N	-0-					-0-	
03	1519 N	1143	-0-	-376	-0-	-0-		1141	2		2 9	N	2	1	1			1	
UTLEY "C"				WELL #:	13	RRCID -> 200664		COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL	DEPTH	12707	PERF.12390	- 12530					
10	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	-0-		1359	2		1 9	N	1	1	1			27	
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-		1128	2			N	-0-					27	
12	1550 N	751	-0-	-799	-0-	-0-		751	2			N	-0-					27	
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-		1538	2			N	-0-					27	
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-		-0-	2			N	-0-					27	
*03	3100 N	3658	-0-	558	558	558		3654	2		4 9	N	4	2	1			29	
UTLEY "A"				WELL #:	11	RRCID -> 200671		COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.12380	- 12542					
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	-0-		2340	2		1 9	N	1	5	1			48	
11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	-0-		5617	2			N	-0-					48	
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	-0-		4545	2			N	-0-					48	
01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	-0-		4154	2			N	-0-					48	
02	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-		4615	2			N	-0-					48	
*03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	-0-		6328	2		8 9	N	7	5	1			50	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										//CONT.// 120027									
DANIEL "G"										WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12502 - 12582	
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	BALANCE	
10		1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-				1	
11		846	N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-				1	
12		767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-				1	
01		992	N	790	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-				1	
02		784	N	751	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-				1	
*03		885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1	1	1	1	
DANIEL "G"										WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678		PERF.12430 - 12500	
10		1054	N	844	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-		1	1	-0-	
11		873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-				-0-	
12		1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-				-0-	
01		940	N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-				-0-	
02		812	N	642	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-				-0-	
03		1271	N	997	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	N	2	1	1	-0-	
UTLEY "C"										WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11989 - 12120	
10		2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-		2	1	-0-	
11		3000	N	5440	-0-	2440	-0-	2440	-0-	5440	2		N	-0-				-0-	
12		3100	N	3847	-0-	747	-0-	3187	-0-	3847	2		N	-0-				-0-	
01		3100	N	3568	-0-	468	-0-	3655	-0-	3568	2		N	-0-				-0-	
02		5577	X	1922	-0-	-3655	-0-	1922	-0-	1922	2		N	-0-				-0-	
*03		2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2935	2	4	9	N	4	2	1	-0-	
UTLEY "C"										WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12470 - 12540	
10		3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-		2	1	-0-	
11		2790	X	1954	-0-	-836	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-				-0-	
12		2883	X	842	-0-	-2041	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-				-0-	
01		2883	X	1173	-0-	-1710	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-				-0-	
02		2604	X	1123	-0-	-1481	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-				-0-	
03		2883	X	2130	-0-	-753	-0-	-0-	-0-	2128	2	2	9	N	2	2	1	-0-	
UTLEY "C"										WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394	
10		2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-		1	1	-0-	
11		1980	N	1217	-0-	-763	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-				-0-	
12		2697	N	1637	-0-	-1060	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-				-0-	
01		2449	N	1680	-0-	-769	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-				-0-	
02		2800	N	3324	-0-	524	-0-	524	-0-	3324	2		N	-0-				-0-	
*03		3100	N	2664	-0-	-436	-0-	88	-0-	2661	2	3	9	N	3	2	1	-0-	
UTLEY "C"										WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514	
10		1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-		2	1	-0-	
11		1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-				-0-	
12		2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-				-0-	
01		1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-				-0-	
02		906	N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-				-0-	
*03		1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2	1	1	-0-	
UTLEY "A"										WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370	
10		4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-		4	1	-0-	
11		7050	X	3594	-0-	-3456	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-				-0-	
12		7285	X	3244	-0-	-4041	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-				-0-	
01		7285	X	3517	-0-	-3768	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-				-0-	
02		4116	X	3696	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-				-0-	
03		4557	X	3172	-0-	-1385	-0-	-0-	-0-	3168	2	4	9	N	4	3	1	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
UTLEY "A"																	
WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426																	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			127
UTLEY "A"														WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126			
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2				N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2				N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-			-0-
01	682 N	372	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2				N	-0-			-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2				N	-0-			-0-
UTLEY "C"														WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515			
10	3100 N	3980	-0-	880	880	3980	2						N	-0-	2	1	25
11	3000 N	2343	-0-	-657	223	2343	2						N	-0-			25
12	3100 N	4050	-0-	950	1173	4050	2						N	-0-			25
01	2695 X	1522	-0-	-1173	-0-	1522	2						N	-0-			25
02	2296 X	1923	-0-	-373	-0-	1923	2						N	-0-			25
03	2542 X	2040	-0-	-502	-0-	2037	2	3	9				N	3	2	1	26
BASS "A"														WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435			
10	2270 N	1779	-0-	-491	-0-	1779	2						N	-0-	2	1	62
11	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2						N	-0-			62
12	2945 X	2447	-0-	-498	-0-	2447	2						N	-0-			62
01	2945 X	1008	-0-	-1937	-0-	1008	2						N	-0-			62
02	2660 X	1731	-0-	-929	-0-	1731	2						N	-0-			62
03	2945 X	2402	-0-	-543	-0-	2399	2	3	9				N	3	2	1	63
UTLEY "A"														WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
UTLEY "C"														WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208			
10	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2						N	-0-	2	1	-0-
11	2670 X	2441	-0-	-229	-0-	2441	2						N	-0-			-0-
12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2						N	-0-			-0-
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2						N	-0-			-0-
02	2548 X	1963	-0-	-585	-0-	1963	2						N	-0-			-0-
03	3999 X	1760	-0-	-2239	-0-	1758	2	2	9				N	2	1	1	1
UTLEY "C"														WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590			
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2						N	-0-	1	1	1
11	1380 N	815	-0-	-565	-0-	815	2						N	-0-			1
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2						N	-0-			1
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2						N	-0-			1
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2						N	-0-			1
*03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9				N	1	1	1	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027											
BASS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12104	- 12642		
M	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
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-	2	1			37
11	2220 X	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					37
12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					37
01	2914 X	2443	-0-	-471	-0-	2443	2			N	-0-					37
02	2632 X	2553	-0-	-79	-0-	2553	2			N	-0-					37
03	2914 X	2394	-0-	-520	-0-	2391	2		3 9	N	3	2	1			38
BASS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12414	- 12642		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					25
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					25
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					25
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					25
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					25
DANIEL "G"				WELL #:	9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL	DEPTH	12826	PERF.12580	- 12610		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
DANIEL "G"				WELL #:	8	RRCID ->	213051	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL	DEPTH	12794	PERF.12260	- 12746		
10	2759 X	2263	-0-	-496	-0-	2263	2			N	-0-	2	1			59
11	2670 X	2123	-0-	-547	-0-	2123	2			N	-0-					59
12	2759 X	260	-0-	-2499	-0-	260	2			N	-0-					59
01	2759 X	801	-0-	-1958	-0-	801	2			N	-0-					59
02	2436 X	939	-0-	-1497	-0-	939	2			N	-0-					59
03	2263 X	539	-0-	-1724	-0-	539	2			N	-0-	1	1			58
DUBOSE				WELL #:	3	RRCID ->	213104	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.10172	- 11236		
10	1054 N	462	-0-	-592	-0-	28	1	432	2	N	2					84
						2	9									
11	990 N	387	-0-	-603	-0-	24	1	357	2	N	5					89
						6	9									
12	775 N	318	-0-	-457	-0-	21	1	297	2	N	-0-					89
01	465 N	282	-0-	-183	-0-	20	1	262	2	N	-0-					89
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	24	1	297	2	N	-0-					89
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	45	1	614	2	N	-0-					89
UTLEY "C"				WELL #:	25	RRCID ->	214153	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.12170	- 12440		
10	5580 X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2			N	-0-	3	1			78
11	5400 X	4958	-0-	-442	-0-	4958	2			N	-0-					78
12	5549 X	4538	-0-	-1011	-0-	4538	2			N	-0-					78
01	5332 X	4224	-0-	-1108	-0-	4224	2			N	-0-					78
02	4620 X	3607	-0-	-1013	-0-	3607	2			N	-0-					78
03	5115 X	2221	-0-	-2894	-0-	2219	2		2 9	N	2	2	1			78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027							
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235	
								PERF.11210 - 12056	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
10	1074 N	1074 -0- -0- -0- 64 1 984 2 N 24							64
11	1007 N	1007 -0- -0- -0- 60 1 885 2 N 56							120
12	1178 N	918 -0- -260 -0- 59 1 844 2 N 14							134
01	1085 N	862 -0- -223 -0- 60 1 802 2 N -0-							134
02	952 N	898 -0- -54 -0- 66 1 832 2 N -0-							134
*03	1021 N	1021 -0- -0- -0- 70 1 951 2 N -0-							134
BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822	
								PERF.12626 - 12656	
10	1612 X	325 -0- -1287 -0- 325 2 N -0-						1 1	10
11	3234 X	3234 -0- -0- -0- 3234 2 N -0-							10
12	3738 X	3738 -0- -0- -0- 3738 2 N -0-							10
01	1081 N	1081 -0- -0- -0- 1081 2 N -0-							10
02	1456 X	413 -0- -1043 -0- 413 2 N -0-							10
03	1612 X	922 -0- -690 -0- 920 2 2 9 N 2						1 1	11
BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843	
								PERF.12111 - 12636	
10	4607 X	4607 -0- -0- -0- 4607 2 N -0-						3 1	2
11	4440 X	3182 -0- -1258 -0- 3182 2 N -0-							2
12	4588 X	4354 -0- -234 -0- 4354 2 N -0-							2
01	4588 X	3620 -0- -968 -0- 3620 2 N -0-							2
02	4144 X	3817 -0- -327 -0- 3817 2 N -0-							2
03	4588 X	4168 -0- -420 -0- 4164 2 4 9 N 4						3 1	3
UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708	
								PERF. 0 - 12134	
10	930 N	782 -0- -148 -0- 782 2 N -0-							26
11	2026 N	2026 -0- -0- -0- 2026 2 N -0-							26
12	2835 N	2835 -0- -0- -0- 2835 2 N -0-							26
01	2204 N	2204 -0- -0- -0- 2204 2 N -0-							26
02	2800 N	3044 -0- 244 -0- 3044 2 N -0-							26
*03	3100 N	3255 -0- 155 -0- 399 3252 2 3 9 N 3						2 1	27
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380	
								PERF.11804 - 12190	
10	3596 X	2822 -0- -774 -0- 83 1 2739 2 N -0-							32
11	3480 X	3062 -0- -418 -0- 83 1 2979 2 N -0-							32
12	3893 X	3893 -0- -0- -0- 114 1 3779 2 N -0-							32
01	3535 X	3535 -0- -0- -0- 112 1 3423 2 N -0-							32
02	2924 X	2924 -0- -0- -0- 82 1 2842 2 N -0-							32
03	3596 X	3083 -0- -513 -0- 92 1 2991 2 N -0-							32
BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263	
								PERF.12550 - 12620	
10	1674 N	1502 -0- -172 -0- 1502 2 N -0-						1 1	-0-
11	1440 N	253 -0- -1187 -0- 253 2 N -0-							-0-
12	1364 N	125 -0- -1239 -0- 125 2 N -0-							-0-
01	1488 N	545 -0- -943 -0- 545 2 N -0-							-0-
02	605 N	605 -0- -0- -0- 605 2 N -0-							-0-
*03	499 N	499 -0- -0- -0- 498 2 1 9 N 1						1 1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
UTLEY "C"																	
WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482																	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
UTLEY "H"													WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694				
10	2511	N	2171	-0-	-340	-0-	2171	2				N	-0-	2	1		50
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2				N	-0-				50
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2				N	-0-				50
01	2170	N	1527	-0-	-643	-0-	1527	2				N	-0-				50
02	2800	N	2921	-0-	121	-0-	2921	2				N	-0-				50
*03	2721	N	2600	-0-	-121	-0-	2597	2	3	9		N	3	2	1		51
BASS "A"													WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656				
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2				N	-0-	1	1		-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				N	-0-				-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2				N	-0-				-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2				N	-0-				-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2				N	-0-				-0-
*03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	9		N	3	2	1		1
MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826				
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	585	1	8942	2		N	-0-				152
11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	552	1	8126	2		N	-0-				152
12	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	611	1	8723	2		N	9				161
							10	9									
01	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	604	1	8113	2		N	-0-				161
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	553	1	6971	2		N	-0-				161
*03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	594	1	8120	2		N	55	179	1		37
							61	9									
MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979				
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	324	1	4944	2		N	1				125
							1	9									
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	330	1	4858	2		N	6				131
							7	9									
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	329	1	4698	2		N	15				146
							17	9									
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	326	1	4384	2		N	-0-				146
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	260	1	3274	2		N	-0-				146
*03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	319	1	4359	2		N	-0-				146
DANIEL "G"													WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558				
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2				N	-0-				-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2				N	-0-				-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2				N	-0-				-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2				N	-0-				-0-
02	1008	N	362	-0-	-646	-0-	362	2				N	-0-				-0-
03	1116	N	418	-0-	-698	-0-	418	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	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	
10	3999 X	3952	-0-	-47	-0-			3952	2			N	-0-		2	1		4	
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-			4013	2			N	-0-					4	
12	3999 X	3725	-0-	-274	-0-			3725	2			N	-0-					4	
01	3937 X	3588	-0-	-349	-0-			3588	2			N	-0-					4	
02	3752 X	1310	-0-	-2442	-0-			1310	2			N	-0-					4	
03	4154 X	3363	-0-	-791	-0-			3360	2		3	9	N	-0-	3	2	1	5	

UTLEY "H"				WELL #:	5	RRCID ->	217921	COMPL.	DATE	07/26/2005	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.12172 - 12592					
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-			2444	2			N	-0-		2	1		70	
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-			1909	2			N	-0-					70	
12	1798 N	1336	-0-	-462	-0-			1336	2			N	-0-					70	
01	2108 N	894	-0-	-1214	-0-			894	2			N	-0-					70	
02	1792 N	1098	-0-	-694	-0-			1098	2			N	-0-					70	
03	1333 N	1240	-0-	-93	-0-			1238	2		2	9	N	-0-	2	1	1	71	

BASS "A"				WELL #:	16	RRCID ->	217925	COMPL.	DATE	12/20/2005	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.12630 - 12690					
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-			3747	2			N	-0-		2	1		2	
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-			4162	2			N	-0-					2	
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-			4214	2			N	-0-					2	
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-			4077	2			N	-0-					2	
02	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-			4596	2			N	-0-					2	
*03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-			3602	2		4	9	N	-0-	4	3	1	3	

BASS "A"				WELL #:	13	RRCID ->	217960	COMPL.	DATE	12/08/2005	TOTAL	DEPTH	12833	PERF.12612 - 12652					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BASS "A"				WELL #:	14	RRCID ->	217964	COMPL.	DATE	11/18/2005	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12076 - 12182					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125							N	-0-					-0-	

BASS "A"				WELL #:	17	RRCID ->	218949	COMPL.	DATE	01/11/2006	TOTAL	DEPTH	12714	PERF.12144 - 12506					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

UTLEY "A"				WELL #:	18	RRCID ->	220475	COMPL.	DATE	09/19/2007	TOTAL	DEPTH	12611	PERF.11942 - 12408					
10	3999 X	3497	-0-	-502	-0-			3497	2			N	-0-		2	1		26	
11	3870 X	3141	-0-	-729	-0-			3141	2			N	-0-					26	
12	3999 X	3349	-0-	-650	-0-			3349	2			N	-0-					26	
01	3999 X	3431	-0-	-568	-0-			3431	2			N	-0-					26	
02	3612 X	2794	-0-	-818	-0-			2794	2			N	-0-					26	
03	3503 X	3433	-0-	-70	-0-			3429	2		4	9	N	-0-	4	3	1	27	

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
UTLEY "C"														
WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494														
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2				N	-0-	12
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2				N	-0-	12
12	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2				N	-0-	12
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2				N	-0-	12
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2				N	-0-	12
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9		N	2	13
KEILS, W. A.														
WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246														
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	225	1	518	2		N	-0-	127
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	251	1	648	2		N	-0-	127
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	241	1	669	2		N	-0-	127
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	198	1	609	2		N	-0-	127
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	201	1	657	2		N	-0-	127
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	264	1	754	2		N	-0-	127
DANIEL "G"														
WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
AYCOCK "1"														
WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272														
10	3348	X	1747	-0-	-1601	-0-	1747	2				N	-0-	1
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2				N	-0-	1
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2				N	-0-	1
01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2				N	-0-	1
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2				N	-0-	1
*03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9		N	1	1
UTLEY "C"														
WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562														
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	2				N	-0-	-0-
11	960	N	595	-0-	-365	-0-	595	2				N	-0-	-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2				N	-0-	-0-
01	868	N	285	-0-	-583	-0-	285	2				N	-0-	-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2				N	-0-	-0-
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9		N	2	1
UTLEY "C"														
WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430														
10	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2				N	-0-	1
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2				N	-0-	1
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2				N	-0-	1
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2				N	-0-	1
02	2184	N	976	-0-	-1208	-0-	976	2				N	-0-	1
03	1891	N	480	-0-	-1411	-0-	480	2				N	-0-	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027													
MOODY ESTATE GU #2				WELL #:	5	RRCID ->	223348	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12084	-	12190			
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
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2520	2	N	-0-					55
11	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	53	1	1906	2	N	-0-					55
12	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2745	2	N	-0-					55
01	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2908	2	N	-0-					55
02	1820 N	1587	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	44	1	1543	2	N	-0-					55
*03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2648	2	N	-0-					55

UTLEY "C"				WELL #:	31	RRCID ->	224217	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12061	-	12193			
10	651 N	561	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					1
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					1
12	558 N	399	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					1
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					1
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					1
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					1

BASS "A"				WELL #:	15	RRCID ->	224792	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11950	-	12456			
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					65
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					65
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					65
01	1736 N	926	-0-	-810	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					65
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					65
03	1953 N	1255	-0-	-698	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	N	-0-	2	1	1		66

UTLEY "A"				WELL #:	16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12054	-	12520			
10	1457 N	118	-0-	-1339	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	1	1			1
11	1170 N	79	-0-	-1091	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					1
12	341 N	63	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					1
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					1
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					1
*03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	-0-	2	1	1		2

BASS A				WELL #:	19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11876	-	12030			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A"				WELL #:	23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.12050	-	12536			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H"				WELL #:	6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	13037	PERF. 1282	-	12744			
10	3100 N	3608	-0-	508	-0-	508	-0-	3608	2			N	-0-					102
11	2558 N	2050	-0-	-508	-0-	-508	-0-	2050	2			N	-0-					102
12	3100 N	3507	-0-	407	-0-	407	-0-	3507	2			N	-0-					102
01	961 X	544	-0-	-417	-0-	-417	-0-	544	2			N	-0-					102
02	868 X	443	-0-	-425	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					102
03	961 X	633	-0-	-328	-0-	-328	-0-	633	2			N	-0-					102

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	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	
10	2697 X	1271	-0-	-1426	-0-			1271	2			N	-0-			1	1	80	
11	2610 X	752	-0-	-1858	-0-			752	2			N	-0-					80	
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-			2363	2			N	-0-					80	
01	1953 X	1863	-0-	-90	-0-			1863	2			N	-0-					80	
02	1764 X	1481	-0-	-283	-0-			1481	2			N	-0-					80	
03	2356 X	1832	-0-	-524	-0-			1830	2	2	9	N	2			1	1	81	
UTLEY "A"				WELL #:	20	RRCID ->	231234	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12093	-	12214				
10	6944 X	2897	-0-	-4047	-0-			2897	2			N	-0-			2	1	1	
11	6090 X	2780	-0-	-3310	-0-			2780	2			N	-0-					1	
12	5270 X	3905	-0-	-1365	-0-			3905	2			N	-0-					1	
01	4495 X	4188	-0-	-307	-0-			4188	2			N	-0-					1	
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-			4667	2			N	-0-					1	
03	3906 X	3141	-0-	-765	-0-			3137	2	4	9	N	4			2	1	3	
UTLEY "A"				WELL #:	21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL	DEPTH	12589	PERF.12005	-	12164				
10	10788 X	5066	-0-	-5722	-0-			5066	2			N	-0-			4	1	1	
11	10440 X	4466	-0-	-5974	-0-			4466	2			N	-0-					1	
12	8463 X	3969	-0-	-4494	-0-			3969	2			N	-0-					1	
01	6479 X	3410	-0-	-3069	-0-			3410	2			N	-0-					1	
02	5068 X	2976	-0-	-2092	-0-			2976	2			N	-0-					1	
03	5053 X	2833	-0-	-2220	-0-			2829	2	4	9	N	4			3	1	2	
DANIEL "G"				WELL #:	12	RRCID ->	231873	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL	DEPTH	12706	PERF.12244	-	12665				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
UTLEY "H"				WELL #:	4	RRCID ->	232106	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	12756	PERF.12128	-	12638				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	232284	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL	DEPTH	12215	PERF.11073	-	11892				
10	2976 X	2639	-0-	-337	-0-			367	1	2272	2	N	-0-					327	
11	2580 X	2444	-0-	-136	-0-			340	1	2101	2	N	3					330	
12	2666 X	2266	-0-	-400	-0-			316	1	1937	2	N	12			179	1	163	
01	2635 N	2042	-0-	-593	-0-			288	1	1704	2	N	45					208	
02	2268 N	1626	-0-	-642	-0-			245	1	1348	2	N	30					238	
03	2263 N	1817	-0-	-446	-0-			247	1	1569	2	N	1					239	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
UTLEY "A"																	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 120027																	
WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370																	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-		1 1		29			
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-				29			
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-				29			
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-				29			
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-				29			
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1 9	N	1		1 1		29			
AYCOCK "1"																	
WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440																	
10	837 N	512	-0-	-325	-0-	512	2		N	-0-		1 1		74			
11	750 N	464	-0-	-286	-0-	464	2		N	-0-				74			
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2		N	-0-				74			
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2		N	-0-				74			
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-				74			
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2 9	N	2		1 1		75			
BASS "A"																	
WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650																	
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-				25			
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-				25			
12	1488 N	988	-0-	-500	-0-	988	2		N	-0-				25			
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-				25			
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-				25			
03	992 N	452	-0-	-540	-0-	452	2		N	-0-				25			
MOODY ESTATE GU #2																	
WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440																	
10	11036 X	7710	-0-	-3326	-0-	227	1	7483	2	N	-0-			-0-			
11	10320 X	7643	-0-	-2677	-0-	208	1	7435	2	N	-0-			-0-			
12	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	310	1	10318	2	N	-0-			-0-			
01	10013 X	8213	-0-	-1800	-0-	261	1	7952	2	N	-0-			-0-			
02	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	296	1	10327	2	N	-0-			-0-			
*03	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	360	1	11651	2	N	-0-			-0-			
UTLEY "C"																	
WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376																	
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-		2 1		32			
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				32			
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-				32			
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-				32			
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-				32			
*03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2111	2	3 9	N	3		2 1		33			
UTLEY "C"																	
WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149																	
10	620 N	142	-0-	-478	-0-	142	2		N	-0-				-0-			
11	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	2		N	-0-				-0-			
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-				-0-			
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-				-0-			
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2		N	-0-				-0-			
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-				-0-			
MOODY ESTATE GAS UNIT 2																	
WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675																	
10	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	259	1	8522	2	N	-0-			-0-			
11	7710 X	7509	-0-	-201	-0-	205	1	7304	2	N	-0-			-0-			
12	7967 X	7457	-0-	-510	-0-	218	1	7239	2	N	-0-			-0-			
01	7967 X	6257	-0-	-1710	-0-	199	1	6058	2	N	-0-			-0-			
02	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	243	1	8448	2	N	-0-			-0-			
03	7967 X	6815	-0-	-1152	-0-	204	1	6611	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	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	
10	19623 X	14301	-0-	-5322	-0-	2599	1	11702	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	2750	1	20666	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	19499 X	18553	-0-	-946	-0-	2720	1	15833	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	18947 X	18947	-0-	-0-	-0-	2635	1	16312	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	17724 X	16658	-0-	-1066	-0-	2435	1	14223	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	19623 X	17383	-0-	-2240	-0-	2698	1	14685	2	N	-0-	-0-	-0-	
MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
WELL #: 9H RRCID -> 259798														
COMPL. DATE 07/31/2010														
TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583														
10	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	2149	1	21506	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	24030 X	22685	-0-	-1345	-0-	2026	1	20659	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	24831 X	23135	-0-	-1696	-0-	2128	1	21007	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	24831 X	22380	-0-	-2451	-0-	2114	1	20266	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	22428 X	19569	-0-	-2859	-0-	1860	1	17709	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	23653 X	22476	-0-	-1177	-0-	2125	1	20351	2	N	-0-	-0-	-0-	
MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
WELL #: 12H RRCID -> 261220														
COMPL. DATE 11/07/2010														
TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230														
10	5146 X	4512	-0-	-634	-0-	133	1	4379	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4800 X	4777	-0-	-23	-0-	130	1	4647	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5239 X	4887	-0-	-352	-0-	143	1	4744	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5239 X	4738	-0-	-501	-0-	151	1	4587	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4732 X	4183	-0-	-549	-0-	117	1	4066	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4929 X	4636	-0-	-293	-0-	139	1	4497	2	N	-0-	-0-	-0-	
MOODY ESTATES GAS UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 261741														
COMPL. DATE 12/23/2010														
TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600														
10	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	3894	1	11223	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	13980 X	13311	-0-	-669	-0-	3708	1	9603	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	14446 X	13626	-0-	-820	-0-	3847	1	9779	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	3904	1	10681	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	13132 X	12941	-0-	-191	-0-	3481	1	9460	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	14539 X	12939	-0-	-1600	-0-	3835	1	9104	2	N	-0-	-0-	-0-	
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 271865														
COMPL. DATE 10/19/2013														
TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090														
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	145	1	2219	2	N	17		52	
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	143	1	2109	2	N	2		54	
12	2201 N	1953	-0-	-248	-0-	128	1	1825	2	N	-0-	-0-	54	
01	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	138	1	1855	2	N	-0-	-0-	54	
02	1988 N	1813	-0-	-175	-0-	133	1	1680	2	N	-0-	-0-	54	
03	1953 N	1749	-0-	-204	-0-	119	1	1630	2	N	-0-	-0-	54	
UTLEY 'A'														
WELL #: 26 RRCID -> 275552														
COMPL. DATE 11/14/2013														
TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434														
10	9827 X	9173	-0-	-654	-0-	9119	2	54	9	N	49	6 1	149	
11	9300 X	8894	-0-	-406	-0-	8860	2	34	9	N	31		180	
12	9486 X	8826	-0-	-660	-0-	8805	2	21	9	N	19		199	
01	9455 X	8294	-0-	-1161	-0-	8294	2			N	-0-		199	
02	8512 X	8024	-0-	-488	-0-	8024	2			N	-0-		199	
03	9176 X	8900	-0-	-276	-0-	8857	2	43	9	N	39	191 1	47	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610														
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
10	20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	609	1	20051	2	N	-0-			-0-
11	19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	541	1	19338	2	N	-0-			-0-
12	21266 X	15998	-0-	-5268	-0-	467	1	15531	2	N	-0-			-0-
01	21266 X	11964	-0-	-9302	-0-	381	1	11583	2	N	-0-			-0-
02	19208 X	18817	-0-	-391	-0-	525	1	18292	2	N	-0-			-0-
03	20646 X	17287	-0-	-3359	-0-	518	1	16769	2	N	-0-			-0-
CL&F OPERATING LLC														
JACKSON GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664														
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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														
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	30	1	3560	2	N	-0-			20
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	29	1	3376	2	N	-0-			20
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	62	1	3566	2	N	-0-			20
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	62	1	3283	2	N	-0-			20
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	56	1	2823	2	N	-0-			20
*03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-			20
HULLUM HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
UTLEY #1														
WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426														
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	577	3	1	9	N	1			1
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-			1
12	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-			1
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-			1
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			1
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			1
MIDDLETON "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP UTLEY #1										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12298 - 12448	
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			
10	5921 X	5463	-0-	-458	-0-	5461	3	2	9	N	2	5	1			1			
11	5610 X	5272	-0-	-338	-0-	5272	3			N	-0-					1			
12	5735 X	5267	-0-	-468	-0-	5267	3			N	-0-					1			
01	5735 X	5412	-0-	-323	-0-	5412	3			N	-0-					1			
02	5068 X	5037	-0-	-31	-0-	5035	3	2	9	N	2	2	1			1			
03	5456 X	5335	-0-	-121	-0-	5327	3	8	9	N	7	5	1			3			
EUBANKS TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 158593		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12169 - 12229	
10	2542 X	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-			
11	2430 X	2210	-0-	-220	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-			
12	2511 X	2269	-0-	-242	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-			
01	2511 X	2267	-0-	-244	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-			
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-			
03	2263 N	2262	-0-	-1	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-			
MOORE, ALMA										WELL #: 1		RRCID -> 160425		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11912 - 12184	
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-			
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-			
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-			
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-			
02	1344 N	1241	-0-	-103	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-			
03	1612 N	1313	-0-	-299	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-			
ENGLISH										WELL #: 1		RRCID -> 160441		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12040 - 12110	
10	3875 X	3822	-0-	-53	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-			
11	3750 X	3655	-0-	-95	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-			
12	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-			
01	3844 X	3503	-0-	-341	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-			
02	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-			
03	3720 X	3556	-0-	-164	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-			
MOORE, J. H.										WELL #: 1		RRCID -> 161968		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12200	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
FERRELL "A"										WELL #: 1		RRCID -> 163225		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11254 - 11796	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18			
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18			
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					18			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18			
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					18			
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					18			
HENDERSON										WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256	
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-			
11	3570 X	2434	-0-	-1136	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-			
12	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			Y	-0-					-0-			
01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-			
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-			
03	3720 X	2515	-0-	-1205	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
LEDBETTER "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953														
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
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
CLARY														
WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262														
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			-0-
HARTLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498														
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	47	-0-	-294	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
HILL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727														
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	126	-0-	-98	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168														
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-			-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-			-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-			-0-
02	1008 N	865	-0-	-143	-0-	865	3			Y	-0-			-0-
03	1147 N	965	-0-	-182	-0-	965	3			Y	-0-			-0-
WHITTINGTON														
WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755														
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-			-0-
11	1920 N	12	-0-	-1908	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	1767 N	26	-0-	-1741	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
01	2449 N	53	-0-	-2396	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298														
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-			-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-			-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-			-0-
02	1008 N	949	-0-	-59	-0-	949	3			Y	-0-			-0-
*03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
MOORE, ALMA																			
WELL #: 3										RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650									
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MOORE, J. H.										WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292									
10	3317	X	2665	-0-	-652	-0-		2665	3			Y	-0-					-0-	
11	3120	X	2984	-0-	-136	-0-		2984	3			Y	-0-					-0-	
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-		3170	3			Y	-0-					-0-	
01	3162	X	2935	-0-	-227	-0-		2935	3			Y	-0-					-0-	
02	2772	X	2597	-0-	-175	-0-		2597	3			Y	-0-					-0-	
03	3069	X	2885	-0-	-184	-0-		2885	3			Y	-0-					-0-	
ENGLISH										WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314									
10	3782	X	3114	-0-	-668	-0-		3114	3			Y	-0-					-0-	
11	3660	X	3060	-0-	-600	-0-		3060	3			Y	-0-					-0-	
12	3782	X	3245	-0-	-537	-0-		3245	3			Y	-0-					-0-	
01	3627	X	3293	-0-	-334	-0-		3293	3			Y	-0-					-0-	
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-		2938	3			Y	-0-					-0-	
03	3224	X	3222	-0-	-2	-0-		3222	3			Y	-0-					-0-	
HENDERSON										WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428									
10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-		1093	3			Y	-0-					-0-	
11	1110	N	1024	-0-	-86	-0-		1024	3			Y	-0-					-0-	
12	1116	N	1027	-0-	-89	-0-		1027	3			Y	-0-					-0-	
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-		1015	3			Y	-0-					-0-	
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-		921	3			Y	-0-					-0-	
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	3			Y	-0-					-0-	
HENDERSON										WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643									
10	3100	X	2818	-0-	-282	-0-		2818	3			Y	-0-					-0-	
11	3000	X	2992	-0-	-8	-0-		2992	3			Y	-0-					-0-	
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-		3734	3			Y	-0-					-0-	
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-		3729	3			Y	-0-					-0-	
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-		3126	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
03	3720	X	3514	-0-	-206	-0-		3514	3			Y	-0-					-0-	
HENDERSON										WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611									
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-		3424	3			Y	-0-					-0-	
11	3300	X	3243	-0-	-57	-0-		3243	3			Y	-0-					-0-	
12	3410	X	3273	-0-	-137	-0-		3273	3			Y	-0-					-0-	
01	3410	X	3162	-0-	-248	-0-		3162	3			Y	-0-					-0-	
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-		3089	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
*03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-		3325	3			Y	-0-					-0-	
MOORE, J. H.										WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237									
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-		4042	3			Y	-0-					-0-	
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-		3788	3			Y	-0-					-0-	
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-		3895	3			Y	-0-					-0-	
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-		3795	3			Y	-0-					-0-	
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-		3446	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
*03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-		3412	3			Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445																					
EUBANKS TRUST				WELL #:		3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12094 - 12305													
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	
10		713 N	646	-0-	-67	-0-		-0-		646	3				Y		-0-									-0-	
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-		-0-		719	3				Y		-0-									-0-	
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-		-0-		713	3				Y		-0-									-0-	
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-		-0-		734	3				Y		-0-									-0-	
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-		-0-		654	3				Y		-0-									-0-	
03		620 N	294	-0-	-326	-0-		-0-		294	3				Y		-0-									-0-	
ENGLISH				WELL #:		3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12050 - 12165													
10		5580 X	3240	-0-	-2340	-0-		-0-		3240	3				Y		-0-									-0-	
11		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-		-0-		5742	3				Y		-0-									-0-	
12		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-		-0-		5239	3				Y		-0-									-0-	
01		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-		-0-		4967	3				Y		-0-									-0-	
02		4648 X	2778	-0-	-1870	-0-		-0-		2778	3				Y		-0-									-0-	
03		5146 X	5033	-0-	-113	-0-		-0-		5033	3				Y		-0-									-0-	
WHITE, H. E.				WELL #:		2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12507 - 12710													
10		3286 X	3098	-0-	-188	-0-		-0-		3098	3				Y		-0-									-0-	
11		3180 X	3171	-0-	-9	-0-		-0-		3171	3				Y		-0-									-0-	
12		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-		-0-		3740	3				Y		-0-									-0-	
01		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-		-0-		4483	3				Y		-0-									-0-	
02		2968 X	2803	-0-	-165	-0-		-0-		2803	3				Y		-0-									-0-	
03		3751 X	1962	-0-	-1789	-0-		-0-		1962	3				Y		-0-									-0-	
EUBANKS TRUST				WELL #:		2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11992 - 12270													
10		124 N	111	-0-	-13	-0-		-0-		111	3				Y		-0-									-0-	
11		120 N	85	-0-	-35	-0-		-0-		85	3				Y		-0-									-0-	
12		31 N	13	-0-	-18	-0-		-0-		13	3				Y		-0-									-0-	
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-		-0-		186	3				Y		-0-									-0-	
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-		-0-		31	3				Y		-0-									-0-	
*03		371 N	371	-0-	-0-	-0-		-0-		371	3				Y		-0-									-0-	
MOORE, ALMA				WELL #:		4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12101 - 12416													
10		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		-0-		1929	3				Y		-0-									-0-	
11		1890 N	1846	-0-	-44	-0-		-0-		1846	3				Y		-0-									-0-	
12		1984 N	1899	-0-	-85	-0-		-0-		1899	3				Y		-0-									-0-	
01		1922 N	1919	-0-	-3	-0-		-0-		1919	3				Y		-0-									-0-	
02		1820 X	1716	-0-	-104	-0-		-0-		1716	3				Y		-0-									-0-	
03		1922 X	1864	-0-	-58	-0-		-0-		1864	3				Y		-0-									-0-	
CLARY				WELL #:		3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12324 - 12600													
10		1612 X	1407	-0-	-205	-0-		-0-		1407	3				Y		-0-									-0-	
11		1560 X	925	-0-	-635	-0-		-0-		925	3				Y		-0-									-0-	
12		1426 N	1030	-0-	-396	-0-		-0-		1030	3				Y		-0-									-0-	
01		1395 N	1112	-0-	-283	-0-		-0-		1112	3				Y		-0-									-0-	
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		-0-		1475	3				Y		-0-									-0-	
*03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		-0-		1546	3				Y		-0-									-0-	
CLARY				WELL #:		2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12235 - 12513													
10		4185 X	4010	-0-	-175	-0-		-0-		4010	3				Y		-0-									-0-	
11		3990 X	3805	-0-	-185	-0-		-0-		3805	3				Y		-0-									-0-	
12		4123 X	3564	-0-	-559	-0-		-0-		3564	3				Y		-0-									-0-	
01		4061 X	3848	-0-	-213	-0-		-0-		3848	3				Y		-0-									-0-	
02		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-		-0-		3369	3				1	9	Y	1			1	1				-0-	
*03		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		-0-		3607	3				Y		-0-									-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP WHITTINGTON														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 495445 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 11/13/1998			
TOTAL DEPTH 13000														PERF.12586 - 12829			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		496 N	377	-0-	-119	-0-	-0-	377	3			Y	-0-				-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-				-0-
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-				-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-				-0-
02		448 N	359	-0-	-89	-0-	-0-	359	3			Y	-0-				-0-
03		496 N	391	-0-	-105	-0-	-0-	391	3			Y	-0-				-0-

HARTLEY														WELL #: 2			
RRCID -> 171432														COMPL. DATE 11/14/1998			
TOTAL DEPTH 12790														PERF.12412 - 12644			
10		1922 N	1748	-0-	-174	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-				-0-
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-				-0-
12		2046 N	1885	-0-	-161	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-				-0-
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-				-0-
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-				-0-
*03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-				-0-

EUBANKS TRUST														WELL #: 4			
RRCID -> 171892														COMPL. DATE 01/09/1999			
TOTAL DEPTH 12700														PERF.12167 - 12447			
10		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	-0-	4469	3			Y	-0-				-0-
11		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-				-0-
12		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-				-0-
01		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-				-0-
02		3752 X	2652	-0-	-1100	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-				-0-
03		4154 X	3652	-0-	-502	-0-	-0-	3652	3			Y	-0-				-0-

WHITE, H. E.														WELL #: 3			
RRCID -> 171986														COMPL. DATE 01/15/1999			
TOTAL DEPTH 13100														PERF.12601 - 12893			
10		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	-0-	5108	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	-0-	5021	3			Y	-0-				-0-
12		4681 X	4182	-0-	-499	-0-	-0-	4182	3			Y	-0-				-0-
01		4681 X	4440	-0-	-241	-0-	-0-	4440	3			Y	-0-				-0-
02		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	-0-	5576	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
*03		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	-0-	5587	3			Y	-0-				-0-

HARTLEY														WELL #: 3			
RRCID -> 172336														COMPL. DATE 02/19/1999			
TOTAL DEPTH 12900														PERF.12391 - 12710			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITE, H. E.														WELL #: 4			
RRCID -> 172947														COMPL. DATE 04/06/1999			
TOTAL DEPTH 13250														PERF.12691 - 13014			
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-				-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-				-0-
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-				-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-				-0-
02		756 N	574	-0-	-182	-0-	-0-	574	3			Y	-0-				-0-
03		837 N	590	-0-	-247	-0-	-0-	590	3			Y	-0-				-0-

CLARY														WELL #: 4			
RRCID -> 173415														COMPL. DATE 05/16/1999			
TOTAL DEPTH 12685														PERF.12234 - 12519			
10		1395 N	1347	-0-	-48	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-				-0-
11		1350 N	1239	-0-	-111	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-				-0-
12		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-				-0-
01		1333 N	1254	-0-	-79	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-				-0-
02		1092 N	1059	-0-	-33	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-				-0-
*03		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
ENGLISH																	
WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318																	
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	
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-	
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-	
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					-0-	
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-	
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-	
HENDERSON														WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335			
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-	
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-	
12	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-	
01	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-	
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-	
03	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-	
ENGLISH														WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172			
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-	
11	2820 N	2694	-0-	-126	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-	
12	2790 N	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-	
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-	
02	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-	
*03	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-	
WHITTINGTON														WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912			
10	3100 N	3106	-0-	6	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-	
11	2910 N	2902	-0-	-8	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-	
12	3038 N	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-	
01	3038 N	2917	-0-	-121	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-	
02	2800 X	2447	-0-	-353	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-	
03	3100 X	2222	-0-	-878	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-	
MOORE, ALMA														WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595			
10	3844 X	3421	-0-	-423	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-	
11	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-	
12	3844 X	3644	-0-	-200	-0-	3644	3			Y	-0-					-0-	
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-	
02	3248 X	3198	-0-	-50	-0-	3197	3	1	9	Y	1			1	1	-0-	
03	3596 X	3543	-0-	-53	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-	
MOORE, ALMA														WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243			
10	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-	
11	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-	
12	3534 X	3021	-0-	-513	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-	
01	3348 X	2879	-0-	-469	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-	
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-	
*03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-	
ENGLISH														WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161			
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	3	1	9	Y	1			1	1	-0-	
11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-	
12	5549 X	5363	-0-	-186	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-	
01	5549 X	4006	-0-	-1543	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-	
02	5096 X	5086	-0-	-10	-0-	5084	3	2	9	Y	2			2	1	-0-	
03	5642 X	5498	-0-	-144	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED									
ENGLISH										//CONT.// 495445									
WELL #:										7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228									
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		
10	2945 X	2758	-0-	-0-	-187	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-		
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-		
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-		
01	2759 N	2233	-0-	-0-	-526	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-		
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-		
03	3038 X	2893	-0-	-0-	-145	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-		

HENDERSON										WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479									
10	3255 X	3104	-0-	-0-	-151	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-		
11	3120 X	3041	-0-	-0-	-79	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-		
12	3193 X	3100	-0-	-0-	-93	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-		
01	3100 X	3065	-0-	-0-	-35	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-		
02	2828 X	2314	-0-	-0-	-514	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-		
03	3131 X	2707	-0-	-0-	-424	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-		

HENDERSON										WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680									
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-		
11	2370 N	2359	-0-	-0-	-11	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-		
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-		
01	2449 N	2426	-0-	-0-	-23	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-		
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-		
*03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-		

WHITTINGTON										WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-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									
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-		
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-		
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-		
01	4247 X	4102	-0-	-0-	-145	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-		
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	3759	3	1	9	Y	1	1				-0-		
*03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-		

MOORE, J. H.										WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238									
10	2077 N	1824	-0-	-0-	-253	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-		
11	1830 N	1823	-0-	-0-	-7	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-		
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-		
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-		
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-		
*03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-		

MOORE, ALMA										WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446									
10	3100 N	3435	-0-	-0-	335	335	3435	3			Y	-0-					-0-		
11	3000 N	3309	-0-	-0-	309	644	3309	3			Y	-0-					-0-		
12	3100 N	3264	-0-	-0-	164	808	3264	3			Y	-0-					-0-		
01	3936 X	3128	-0-	-0-	-808	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-		
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-		
*03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.// 495445																
MOORE, ALMA			WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 12430		PERF.11933 - 12258							
M	0	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
10		2728 N	2609	-0-	-119	-0-			2609 3			Y	-0-					-0-	
11		2550 N	2499	-0-	-51	-0-			2499 3			Y	-0-					-0-	
12		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-			2665 3			Y	-0-					-0-	
01		2604 N	2588	-0-	-16	-0-			2588 3			Y	-0-					-0-	
02		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-			2288 3			Y	-0-					-0-	
*03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-			2548 3			Y	-0-					-0-	
MOORE, J. H.			WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 12450		PERF.12018 - 12232							
10		1953 N	1920	-0-	-33	-0-			1920 3			Y	-0-					-0-	
11		1860 N	1849	-0-	-11	-0-			1849 3			Y	-0-					-0-	
12		1922 N	1864	-0-	-58	-0-			1864 3			Y	-0-					-0-	
01		1922 N	1733	-0-	-189	-0-			1733 3			Y	-0-					-0-	
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-			1674 3			Y	-0-					-0-	
*03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-			1816 3			Y	-0-					-0-	
MOORE, J. H.			WELL #: 5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 12390		PERF.11947 - 12035							
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-			259 3			Y	-0-					-0-	
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-			238 3			Y	-0-					-0-	
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-			235 3			Y	-0-					-0-	
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-			226 3			Y	-0-					-0-	
02		196 N	110	-0-	-86	-0-			110 3			Y	-0-					-0-	
03		217 N	61	-0-	-156	-0-			61 3			Y	-0-					-0-	
WHITE, H. E.			WELL #: 5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 13050		PERF.12533 - 12866							
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-			2399 3			Y	-0-					-0-	
11		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-			2296 3			Y	-0-					-0-	
12		2232 N	2187	-0-	-45	-0-			2187 3			Y	-0-					-0-	
01		2356 N	2226	-0-	-130	-0-			2226 3			Y	-0-					-0-	
02		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-			2077 3			Y	-0-					-0-	
*03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-			2265 3			Y	-0-					-0-	
EUBANKS TRUST			WELL #: 6		RRCID -> 177947		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 12470		PERF.11988 - 12285							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EUBANKS TRUST			WELL #: 7		RRCID -> 177974		COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 12440		PERF.12115 - 12260							
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-			99 3			Y	-0-					-0-	
11		60 N	38	-0-	-22	-0-			38 3			Y	-0-					-0-	
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 3			Y	-0-					-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-			234 3			Y	-0-					-0-	
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-			97 3			Y	-0-					-0-	
HENDERSON			WELL #: 9		RRCID -> 178286		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12480		PERF.11873 - 12012				
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-			1854 3			Y	-0-					-0-	
11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-			2108 3			Y	-0-					-0-	
12		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-			2047 3			Y	-0-					-0-	
01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-			2051 3			Y	-0-					-0-	
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-			2035 3			Y	-0-					-0-	
*03		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-			2289 3			Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MOORE, J. H.														
WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207														
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
														EOM
														BALANCE
10	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			Y			-0-	-0-
11	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y			-0-	-0-
12	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			Y			-0-	-0-
01	1085 N	784	-0-	-301	-0-	784	3			Y			-0-	-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y			-0-	-0-
*03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y			-0-	-0-
ENGLISH														
WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294														
10	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6157	3	1	9	Y			1	-0-
11	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			Y			-0-	-0-
12	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			Y			-0-	-0-
01	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			Y			-0-	-0-
02	5572 X	5339	-0-	-233	-0-	5337	3	2	9	Y			2	-0-
03	6293 X	5695	-0-	-598	-0-	5695	3			Y			-0-	-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218														
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y			-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y			-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y			-0-	-0-
01	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	3			Y			-0-	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y			-0-	-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y			-0-	-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289														
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y			-0-	-0-
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y			-0-	-0-
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y			-0-	-0-
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y			-0-	-0-
02	1596 N	1475	-0-	-121	-0-	1475	3			Y			-0-	-0-
03	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3			Y			-0-	-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488														
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y			-0-	-0-
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y			-0-	-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y			-0-	-0-
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			Y			-0-	-0-
02	2828 X	2774	-0-	-54	-0-	2774	3			Y			-0-	-0-
03	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024	3			Y			-0-	-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426														
10	3782 X	2673	-0-	-1109	-0-	2673	3			Y			-0-	-0-
11	3630 X	2981	-0-	-649	-0-	2981	3			Y			-0-	-0-
12	3534 X	2925	-0-	-609	-0-	2925	3			Y			-0-	-0-
01	3379 X	2797	-0-	-582	-0-	2797	3			Y			-0-	-0-
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y			-0-	-0-
03	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	2593	3			Y			-0-	-0-
HENDERSON														
WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273														
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y			-0-	-0-
11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y			-0-	-0-
12	2666 X	2582	-0-	-84	-0-	2582	3			Y			-0-	-0-
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y			-0-	-0-
02	2632 X	2448	-0-	-184	-0-	2448	3			Y			-0-	-0-
03	2759 X	2652	-0-	-107	-0-	2652	3			Y			-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE																								
LEGACY RESERVES OPERATING LP																																							
HENDERSON																																							
WELL #: 11															RRCID -> 179263					COMPL. DATE 06/08/2000					TOTAL DEPTH 12810					PERF.12313 - 12598									
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																			
10	4433 X	3916	-0-		-517	-0-		3916	3				Y	-0-						-0-																			
11	3930 X	3735	-0-		-195	-0-		3735	3				Y	-0-						-0-																			
12	3968 X	3803	-0-		-165	-0-		3803	3				Y	-0-						-0-																			
01	3906 X	3774	-0-		-132	-0-		3774	3				Y	-0-						-0-																			
02	3311 X	3311	-0-		-0-	-0-		3310	3		1	9	Y	1		1	1			-0-																			
03	3658 X	3592	-0-		-66	-0-		3592	3				Y	-0-						-0-																			
UTLEY #1															WELL #: 3					RRCID -> 179333					COMPL. DATE 08/02/2000					TOTAL DEPTH 12574					PERF.12308 - 12412				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-																			
MOORE, ALMA															WELL #: 9					RRCID -> 179511					COMPL. DATE 08/30/2000					TOTAL DEPTH 12385					PERF.11927 - 12236				
10	4495 X	3477	-0-		-1018	-0-		3477	3				Y	-0-						-0-																			
11	3540 X	3309	-0-		-231	-0-		3309	3				Y	-0-						-0-																			
12	3472 X	3308	-0-		-164	-0-		3308	3				Y	-0-						-0-																			
01	3472 X	3356	-0-		-116	-0-		3356	3				Y	-0-						-0-																			
02	3136 X	3068	-0-		-68	-0-		3067	3		1	9	Y	1		1	1			-0-																			
03	3472 X	3320	-0-		-152	-0-		3320	3				Y	-0-						-0-																			
HENDERSON															WELL #: 10					RRCID -> 180072					COMPL. DATE 09/06/2000					TOTAL DEPTH 12710					PERF.12246 - 12542				
10	3100 X	3008	-0-		-92	-0-		3008	3				Y	-0-						-0-																			
11	2951 X	2951	-0-		-0-	-0-		2951	3				Y	-0-						-0-																			
12	3118 X	3118	-0-		-0-	-0-		3118	3				Y	-0-						-0-																			
01	3097 X	3097	-0-		-0-	-0-		3097	3				Y	-0-						-0-																			
02	2632 N	2592	-0-		-40	-0-		2592	3				Y	-0-						-0-																			
*03	2965 X	2965	-0-		-0-	-0-		2965	3				Y	-0-						-0-																			
ENGLISH															WELL #: 10					RRCID -> 180375					COMPL. DATE 10/25/2000					TOTAL DEPTH 12750					PERF.12014 - 12380				
10	3999 X	3696	-0-		-303	-0-		3696	3				Y	-0-						-0-																			
11	3870 X	3584	-0-		-286	-0-		3584	3				Y	-0-						-0-																			
12	3999 X	3692	-0-		-307	-0-		3692	3				Y	-0-						-0-																			
01	3694 X	3694	-0-		-0-	-0-		3694	3				Y	-0-						-0-																			
02	3478 X	3478	-0-		-0-	-0-		3477	3		1	9	Y	1		1	1			-0-																			
*03	3770 X	3770	-0-		-0-	-0-		3770	3				Y	-0-						-0-																			
HENDERSON															WELL #: 12					RRCID -> 181013					COMPL. DATE 12/09/2000					TOTAL DEPTH 12850					PERF.12394 - 12525				
10	2077 N	2028	-0-		-49	-0-		2028	3				Y	-0-						-0-																			
11	1955 N	1955	-0-		-0-	-0-		1955	3				Y	-0-						-0-																			
12	2036 N	2036	-0-		-0-	-0-		2036	3				Y	-0-						-0-																			
01	2015 N	1993	-0-		-22	-0-		1993	3				Y	-0-						-0-																			
02	1760 N	1760	-0-		-0-	-0-		1760	3				Y	-0-						-0-																			
03	1922 N	1907	-0-		-15	-0-		1907	3				Y	-0-						-0-																			
HARTLEY															WELL #: 4					RRCID -> 181345					COMPL. DATE 01/24/2001					TOTAL DEPTH 12870					PERF.12396 - 12686				
10	2790 N	2786	-0-		-4	-0-		2786	3				Y	-0-						-0-																			
11	2781 N	2781	-0-		-0-	-0-		2781	3				Y	-0-						-0-																			
12	2790 N	2258	-0-		-532	-0-		2258	3				Y	-0-						-0-																			
01	2790 N	2250	-0-		-540	-0-		2250	3				Y	-0-						-0-																			
02	2397 N	2397	-0-		-0-	-0-		2397	3				Y	-0-						-0-																			
*03	2601 N	2601	-0-		-0-	-0-		2601	3				Y	-0-						-0-																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445																	
UTLEY #1				WELL #:		4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12350 - 12450									
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
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		423 3					N	-0-							1
11		750 N	331	-0-	-0-	-419	-0-	-0-		331 3					N	-0-							1
12		403 N	330	-0-	-0-	-73	-0-	-0-		330 3					N	-0-							1
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		438 3					N	-0-							1
02		308 N	304	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		304 3					N	-0-							1
03		341 N	291	-0-	-0-	-50	-0-	-0-		291 3					N	-0-							1

MOORE, J. H.				WELL #:		9		RRCID -> 182640		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11738 - 11954									
10		1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
11		1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
12		1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01		1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02		1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03		1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-

MOORE, ALMA				WELL #:		15		RRCID -> 183306		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12136 - 12374									
10		1798 N	1700	-0-	-0-	-98	-0-	-0-		1700 3					Y	-0-							-0-
11		1740 N	1643	-0-	-0-	-97	-0-	-0-		1643 3					Y	-0-							-0-
12		1674 N	1661	-0-	-0-	-13	-0-	-0-		1661 3					Y	-0-							-0-
01		1705 N	1377	-0-	-0-	-328	-0-	-0-		1377 3					Y	-0-							-0-
02		1540 N	933	-0-	-0-	-607	-0-	-0-		933 3					Y	-0-							-0-
03		1674 N	1594	-0-	-0-	-80	-0-	-0-		1594 3					Y	-0-							-0-

MOORE, ALMA				WELL #:		13		RRCID -> 183517		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12175 - 12437									
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2079 3					Y	-0-							-0-
11		2550 N	1939	-0-	-0-	-611	-0-	-0-		1939 3					Y	-0-							-0-
12		2263 N	1987	-0-	-0-	-276	-0-	-0-		1987 3					Y	-0-							-0-
01		2077 N	2023	-0-	-0-	-54	-0-	-0-		2023 3					Y	-0-							-0-
02		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1886 3					Y	-0-							-0-
*03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2048 3					Y	-0-							-0-

LEDBETTER "A"				WELL #:		2		RRCID -> 184230		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11822 - 12012									
10		775 N	772	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		772 3					Y	-0-							-0-
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		715 3					Y	-0-							-0-
12		868 N	723	-0-	-0-	-145	-0-	-0-		723 3					Y	-0-							-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		829 3					Y	-0-							-0-
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		987 3					Y	-0-							-0-
*03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1024 3					Y	-0-							-0-

EUBANKS TRUST				WELL #:		10		RRCID -> 184644		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11987 - 12333									
10		1829 N	1819	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		1819 3					Y	-0-							-0-
11		1740 N	1727	-0-	-0-	-13	-0-	-0-		1727 3					Y	-0-							-0-
12		1829 N	1814	-0-	-0-	-15	-0-	-0-		1814 3					Y	-0-							-0-
01		1829 N	1534	-0-	-0-	-295	-0-	-0-		1534 3					Y	-0-							-0-
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1466 3					Y	-0-							-0-
*03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1617 3					Y	-0-							-0-

EUBANKS TRUST				WELL #:		8		RRCID -> 184649		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12030 - 12250									
10		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5673 3		1	9		Y	1		1	1				-0-
11		5280 X	5262	-0-	-0-	-18	-0-	-0-		5262 3					Y	-0-							-0-
12		5363 X	5356	-0-	-0-	-7	-0-	-0-		5356 3					Y	-0-							-0-
01		5456 X	5272	-0-	-0-	-184	-0-	-0-		5272 3					Y	-0-							-0-
02		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4861 3			2	9		Y	2		2	1			-0-
03		5301 X	5147	-0-	-0-	-154	-0-	-0-		5147 3					Y	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
UTLEY #1														
WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	3					N	-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3					N	-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3					N	-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3					N	-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	3					N	-0-
*03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3	1	9			N	-0-
HARTLEY														
WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786														
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	3					Y	-0-
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	3					Y	-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	3					Y	-0-
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	3					Y	-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	3					Y	-0-
*03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	3					Y	-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249														
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	3					Y	-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	3					Y	-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	3					Y	-0-
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	3					Y	-0-
02	2044 N	2019	-0-	-25	-0-	-0-	2019	3					Y	-0-
03	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	-0-	2231	3					Y	-0-
MIDDLETON "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071														
10	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	-0-	4774	3	2	9			N	2
11	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	-0-	4541	3					N	-0-
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	3977	3					N	-0-
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	4183	3					N	-0-
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	3	1	9			N	1
*03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	-0-	4594	3	4	9			N	4
MIDDLETON "E"														
WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109														
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	3327	3	1	9			N	1
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	3489	3					N	-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-	3446	3					N	-0-
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	3					N	-0-
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9			N	1
*03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	3531	3	3	9			N	3
EUBANKS TRUST														
WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125														
10	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	-0-	2641	3					Y	-0-
11	2610 N	2547	-0-	-63	-0-	-0-	2547	3					Y	-0-
12	2666 N	2531	-0-	-135	-0-	-0-	2531	3					Y	-0-
01	2635 N	2462	-0-	-173	-0-	-0-	2462	3					Y	-0-
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	3					Y	-0-
*03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	2460	3					Y	-0-
ENGLISH														
WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164														
10	5704 X	5242	-0-	-462	-0-	-0-	5241	3	1	9			Y	1
11	5430 X	4925	-0-	-505	-0-	-0-	4925	3					Y	-0-
12	5518 X	5082	-0-	-436	-0-	-0-	5082	3					Y	-0-
01	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	-0-	4667	3					Y	-0-
02	4536 X	4352	-0-	-184	-0-	-0-	4351	3	1	9			Y	1
03	5022 X	4810	-0-	-212	-0-	-0-	4810	3					Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
LEGACY RESERVES OPERATING LP															//CONT.// 495445																																																											
ENGLISH															WELL #: 11															RRCID -> 187239															COMPL. DATE 10/02/2001															TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258														
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																																																					
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5143	3		1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-																																																					
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4391	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4729	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4822	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4525	3		2	9	Y	2	2	1	-0-	-0-																																																					
03	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4755	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					

LEDBETTER "A"															WELL #: 3															RRCID -> 187278															COMPL. DATE 10/31/2001															TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960														
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					

EUBANKS TRUST															WELL #: 11															RRCID -> 187310															COMPL. DATE 11/03/2001															TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251														
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
11	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
01	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					

FERRELL "A"															WELL #: 3															RRCID -> 187919															COMPL. DATE 01/15/2002															TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926														
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3				Y	-0-			22	22																																																					
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3				Y	-0-			22	22																																																					
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3				Y	-0-			22	22																																																					
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3				Y	-0-			22	22																																																					
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3				Y	-0-			22	22																																																					
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	706	3				Y	-0-			22	22																																																					

HILL "A"															WELL #: 4															RRCID -> 187988															COMPL. DATE 01/31/2002															TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	-0-																																																					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	-0-																																																					
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	-0-																																																					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	-0-																																																					
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	-0-																																																					

CLARY															WELL #: 5															RRCID -> 187989															COMPL. DATE 01/16/2002															TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386														
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3270	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
11	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3083	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
12	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3136	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
01	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3017	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2902	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
*03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3121	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					

HILL "A"															WELL #: 3															RRCID -> 187992															COMPL. DATE 01/31/2002															TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206														
10	2696	N	2532	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
02	2072	X	801	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					
03	2294	X	1208	-0-	-1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3				Y	-0-			-0-	-0-																																																					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MOORE, ALMA														
WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290														
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
10	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
HARTLEY														
WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741														
10	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064	3			Y	-0-			-0-
11	1140 N	454	-0-	-686	-0-	454	3			Y	-0-			-0-
12	1550 N	361	-0-	-1189	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
01	1054 N	766	-0-	-288	-0-	766	3			Y	-0-			-0-
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
HARTLEY														
WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729														
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-			-0-
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-			-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-			-0-
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-			-0-
HILL "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410														
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-			-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-			-0-
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-			-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-			-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-			-0-
*03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-			-0-
LEDBETTER "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
WHITTINGTON														
WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781														
10	1984 N	219	-0-	-1765	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
11	1230 N	112	-0-	-1118	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-			-0-
*03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-			-0-
HARTLEY														
WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657														
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-			-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-			-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-			-0-
01	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			Y	-0-			-0-
02	1372 N	1086	-0-	-286	-0-	1086	3			Y	-0-			-0-
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP WHITTINGTON													88576 304 //CONT.// 495445			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													WELL #: 5			RRCID -> 188740			COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 12920			PERF.12482 - 12766		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10		923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			923	3		Y	-0-							-0-				
11		692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			692	3		Y	-0-							-0-				
12		526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			526	3		Y	-0-							-0-				
01		484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			484	3		Y	-0-							-0-				
02		280	N	274	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			274	3		Y	-0-							-0-				
03		310	N	276	-0-	-0-	-34	-0-	-0-			276	3		Y	-0-							-0-				
UTLEY #1													WELL #: 6			RRCID -> 189404			COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 12560			PERF.12290 - 12400		
10		2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2335	3		N	-0-			1	1			1				
11		2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2304	3		N	-0-							1				
12		2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2698	3		N	-0-							1				
01		2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2487	3		N	-0-							1				
02		2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2288	3	1	9	N	1			1	1		1				
*03		3100	N	4238	-0-	-0-	1138	-0-	-0-			4234	3	4	9	N	4			3	1		2				
UTLEY #1													WELL #: 7			RRCID -> 189405			COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 12525			PERF.12285 - 12425		
10		2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2378	3	1	9	N	1			2	1		1				
11		2010	N	1868	-0-	-142	-0-	-0-	-0-			1868	3		N	-0-							1				
12		2728	N	2683	-0-	-45	-0-	-0-	-0-			2683	3		N	-0-							1				
01		2387	N	1976	-0-	-411	-0-	-0-	-0-			1976	3		N	-0-							1				
02		2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2087	3		N	-0-							1				
03		2697	N	2209	-0-	-488	-0-	-0-	-0-			2207	3	2	9	N	2			2	1		1				
UTLEY #1													WELL #: 8			RRCID -> 191248			COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 12550			PERF.11870 - 12056		
10		1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1403	3	1	9	N	1			1	1		1				
11		1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1964	3		N	-0-							1				
12		1767	N	1169	-0-	-598	-0-	-0-	-0-			1169	3		N	-0-							1				
01		1395	N	1142	-0-	-253	-0-	-0-	-0-			1142	3		N	-0-							1				
02		1596	N	1014	-0-	-582	-0-	-0-	-0-			1014	3		N	-0-							1				
03		1178	N	1135	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			1135	3		N	-0-							1				
UTLEY #1													WELL #: 10			RRCID -> 192533			COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 12487			PERF.12306 - 12346		
10		3875	X	3874	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			3874	3		N	-0-			2	1			1				
11		4080	X	3676	-0-	-404	-0-	-0-	-0-			3676	3		N	-0-							1				
12		4216	X	3560	-0-	-656	-0-	-0-	-0-			3560	3		N	-0-							1				
01		4216	X	1456	-0-	-2760	-0-	-0-	-0-			1456	3		N	-0-							1				
02		3668	X	6	-0-	-3662	-0-	-0-	-0-			6	3		N	-0-							1				
*03		3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-	-0-	-0-						N	-0-							1				
UTLEY #1													WELL #: 9			RRCID -> 194147			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12610			PERF.12330 - 12430		
10		3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3603	3		N	-0-			2	1			1				
11		3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3812	3		N	-0-							1				
12		3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3522	3		N	-0-							1				
01		3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3377	3		N	-0-							1				
02		3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3216	3	1	9	N	1			1	1		1				
*03		3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3239	3	3	9	N	3			2	1		2				
UTLEY #1													WELL #: 11			RRCID -> 194211			COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12575			PERF.11852 - 11996		
10		5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5319	3	119	9	N	108			4	1		193				
11		5310	X	5254	-0-	-56	-0-	-0-	-0-			5252	3	2	9	N	2			182	1		13				
12		5487	X	5214	-0-	-273	-0-	-0-	-0-			5214	3		N	-0-							13				
01		5487	X	5039	-0-	-448	-0-	-0-	-0-			5039	3		N	-0-							13				
02		4900	X	4500	-0-	-400	-0-	-0-	-0-			4498	3	2	9	N	2			2	1		13				
03		5425	X	5049	-0-	-376	-0-	-0-	-0-			4950	3	99	9	N	90			4	1		99				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED										
UTLEY #1										WELL #: 13				RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440						
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
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3292	3	1	9	N	1		2	1		1
11	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					1
12	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					1
01	3348 X	2742	-0-	-606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					1
02	3024 X	2331	-0-	-693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	3	1	9	N	1		1	1		1
03	3286 X	2733	-0-	-553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2731	3	2	9	N	2		2	1		1
UTLEY #1																				
WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440																				
10	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	N	1		2	1		1
11	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					1
12	3100 X	2247	-0-	-853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					1
01	3100 X	1954	-0-	-1146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					1
02	2156 N	2027	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					1
03	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	3	2	9	N	2		2	1		1
ENGLISH																				
WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274																				
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
01	651 N	616	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
UTLEY #1																				
WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500																				
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	3	1	9	N	1		1	1		1
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					1
12	1953 N	1233	-0-	-720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					1
01	1426 N	1157	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					1
02	1316 N	1092	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					1
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3	1	9	N	1		1	1		1
HENDERSON																				
WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393																				
10	2511 N	2354	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
11	2310 N	2299	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
*03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
UTLEY #1																				
WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064																				
10	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3084	3	1	9	N	1		1	1		1
11	3000 N	4352	-0-	-1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					1
12	3100 N	3427	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					1
01	3100 N	2441	-0-	-659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					1
02	3496 X	2476	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	3	1	9	N	1		1	1		1
*03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3048	3	3	9	N	3		2	1		2
WHITTINGTON																				
WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881																				
10	620 N	393	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	630 N	465	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP HENDERSON													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12256 - 12514	
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						
10	2542 N	978	-0-	-1564	-0-	978	3			Y	-0-					-0-						
11	1080 N	814	-0-	-266	-0-	814	3			Y	-0-					-0-						
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-						
01	992 N	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					-0-						
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-						
03	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3			Y	-0-					-0-						

UTLEY #1													WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12390 - 12430	
10	3627 X	2786	-0-	-841	-0-	2785	3	1	9	N	1			2	1	1						
11	3510 X	2863	-0-	-647	-0-	2863	3			N	-0-					1						
12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					1						
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					1						
02	2772 X	2723	-0-	-49	-0-	2722	3	1	9	N	1			1	1	1						
03	4154 X	3534	-0-	-620	-0-	3531	3	3	9	N	3			2	1	2						

UTLEY #1													WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12000 - 12348	
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					1						
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					1						
12	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					1						
01	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	1513	3			N	-0-					1						
02	1428 N	1377	-0-	-51	-0-	1377	3			N	-0-					1						
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	3	1	9	N	1			1	1	1						

UTLEY #1													WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11938 - 11988	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					1						
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					1						
12	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					1						
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					1						
02	616 N	504	-0-	-112	-0-	504	3			N	-0-					1						
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					1						

ENGLISH													WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12100 - 12288	
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-						
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-						
12	4371 X	4321	-0-	-50	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-						
01	4371 X	4313	-0-	-58	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-						
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3847	3	1	9	Y	1			1	1	-0-						
03	4247 X	3940	-0-	-307	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-						

CLARY													WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12342 - 12381	
10	2015 N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-						
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-						
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-						
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-						
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-						
03	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-						

UTLEY #1													WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12320 - 12440	
10	3317 X	3007	-0-	-310	-0-	3006	3	1	9	N	1			2	1	1						
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					1						
12	3441 X	3045	-0-	-396	-0-	3045	3			N	-0-					1						
01	3441 X	3068	-0-	-373	-0-	3068	3			N	-0-					1						
02	3220 X	2715	-0-	-505	-0-	2714	3	1	9	N	1			1	1	1						
03	3565 X	3067	-0-	-498	-0-	3064	3	3	9	N	3			2	1	2						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MIDDLETON "E"														
WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526														
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	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478														
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-		999 3		N	-0-			1
11	1230	N	920	-0-	-310	-0-		920 3		N	-0-			1
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-		1017 3		N	-0-			1
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		1125 3		N	-0-			1
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-		975 3		N	-0-			1
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-		1020 3		N	-0-			1
HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591														
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533														
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-		2416 3		Y	-0-			-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-		2299 3		Y	-0-			-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-		2256 3		Y	-0-			-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-		2254 3		Y	-0-			-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-		2073 3		Y	-0-			-0-
*03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-		2163 3		Y	-0-			-0-
WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832														
10	341	N	271	-0-	-70	-0-		271 3		Y	-0-			-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-		235 3		Y	-0-			-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-		252 3		Y	-0-			-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-		254 3		Y	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-		239 3		Y	-0-			-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-		297 3		Y	-0-			-0-
HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538														
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-		3324 3		Y	-0-			-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-		3191 3		Y	-0-			-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-		3293 3		Y	-0-			-0-
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-		3311 3		Y	-0-			-0-
02	2996	X	2936	-0-	-60	-0-		2936 3		Y	-0-			-0-
03	3317	X	3201	-0-	-116	-0-		3201 3		Y	-0-			-0-
WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826														
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-		2271 3		Y	-0-			-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-		2273 3		Y	-0-			-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-		2299 3		Y	-0-			-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-		2252 3		Y	-0-			-0-
02	2128	N	1933	-0-	-195	-0-		1933 3		Y	-0-			-0-
03	2294	N	1728	-0-	-566	-0-		1728 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CAPACITY					CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP													//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED												
ENGLISH													//CONT.// 495445												
WELL #: 19													RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242												
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				
10	3100 N	2786	-0-	-314		916		2786	3			Y	-0-			-0-					-0-				
11	3648 X	2732	-0-	-916		-0-		2732	3			Y	-0-			-0-					-0-				
12	2636 X	2636	-0-	-0-		-0-		2636	3			Y	-0-			-0-					-0-				
01	2387 X	2294	-0-	-93		-0-		2294	3			Y	-0-			-0-					-0-				
02	2295 X	2295	-0-	-0-		-0-		2295	3			Y	-0-			-0-					-0-				
*03	4142 X	4142	-0-	-0-		-0-		4142	3			Y	-0-			-0-					-0-				

WHITTINGTON													WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892												
10	3968 X	2703	-0-	-1265		-0-		2703	3			Y	-0-			-0-					-0-				
11	3660 X	2661	-0-	-999		-0-		2661	3			Y	-0-			-0-					-0-				
12	3782 X	2777	-0-	-1005		-0-		2777	3			Y	-0-			-0-					-0-				
01	3472 X	2777	-0-	-695		-0-		2777	3			Y	-0-			-0-					-0-				
02	2583 X	2583	-0-	-0-		-0-		2583	3			Y	-0-			-0-					-0-				
*03	2930 X	2930	-0-	-0-		-0-		2930	3			Y	-0-			-0-					-0-				

UTLEY #1													WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402												
10	4185 X	4005	-0-	-180		-0-		4005	3			N	-0-			2	1				1				
11	4050 X	3925	-0-	-125		-0-		3925	3			N	-0-								1				
12	4185 X	3958	-0-	-227		-0-		3958	3			N	-0-								1				
01	4185 X	3643	-0-	-542		-0-		3643	3			N	-0-								1				
02	3724 X	3635	-0-	-89		-0-		3633	3	2	9	N	2			2	1				1				
03	4061 X	3901	-0-	-160		-0-		3897	3	4	9	N	4			3	1				2				

CLARY													WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540												
10	1922 N	1742	-0-	-180		-0-		1742	3			Y	-0-			-0-					-0-				
11	1860 N	1712	-0-	-148		-0-		1712	3			Y	-0-			-0-					-0-				
12	1855 N	1855	-0-	-0-		-0-		1855	3			Y	-0-			-0-					-0-				
01	1856 N	1856	-0-	-0-		-0-		1856	3			Y	-0-			-0-					-0-				
02	1636 N	1636	-0-	-0-		-0-		1636	3			Y	-0-			-0-					-0-				
*03	2026 N	2026	-0-	-0-		-0-		2026	3			Y	-0-			-0-					-0-				

UTLEY #1													WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440												
10	2976 X	2944	-0-	-32		-0-		2943	3	1	9	N	1			2	1				1				
11	2940 X	2764	-0-	-176		-0-		2764	3			N	-0-								1				
12	3038 X	2850	-0-	-188		-0-		2850	3			N	-0-								1				
01	3038 X	2830	-0-	-208		-0-		2830	3			N	-0-								1				
02	2681 X	2681	-0-	-0-		-0-		2680	3	1	9	N	1			1	1				1				
03	2945 X	2791	-0-	-154		-0-		2789	3	2	9	N	2			2	1				1				

WHITE, H. E.													WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817												
10	2852 X	2488	-0-	-364		-0-		2488	3			Y	-0-			-0-					-0-				
11	2460 N	2208	-0-	-252		-0-		2208	3			Y	-0-			-0-					-0-				
12	2637 N	2637	-0-	-0-		-0-		2637	3			Y	-0-			-0-					-0-				
01	2480 N	1718	-0-	-762		-0-		1718	3			Y	-0-			-0-					-0-				
02	1036 N	586	-0-	-450		-0-		586	3			Y	-0-			-0-					-0-				
03	1147 N	310	-0-	-837		-0-		310	3			Y	-0-			-0-					-0-				

ENGLISH													WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547												
10	2604 N	2543	-0-	-61		-0-		2543	3			Y	-0-			-0-					-0-				
11	2471 N	2471	-0-	-0-		-0-		2471	3			Y	-0-			-0-					-0-				
12	2542 N	2471	-0-	-71		-0-		2471	3			Y	-0-			-0-					-0-				
01	2542 N	2438	-0-	-104		-0-		2438	3			Y	-0-			-0-					-0-				
02	2296 N	2140	-0-	-156		-0-		2140	3			Y	-0-			-0-					-0-				
*03	2530 N	2530	-0-	-0-		-0-		2530	3			Y	-0-			-0-					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
LONG "A"																				
WELL #: 2													RRCID -> 207254							
COMPL. DATE 11/06/2004													TOTAL DEPTH 13110							
PERF.12582 - 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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	3534 X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3						N	-0-					-0-	
11	3690 X	3127	-0-	-563	-0-	3127	3						N	-0-					-0-	
12	3813 X	3174	-0-	-639	-0-	3174	3						N	-0-					-0-	
01	3813 X	2792	-0-	-1021	-0-	2792	3						N	-0-					-0-	
02	3332 X	2384	-0-	-948	-0-	2384	3						N	-0-					-0-	
03	3472 X	2740	-0-	-732	-0-	2740	3						N	-0-					-0-	
MIDDLETON "E"													WELL #: 6							
RRCID -> 207343													COMPL. DATE 04/19/2006							
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12020 - 12512							
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	3	1	9	N			1		2	1			1	
11	3390 X	3111	-0-	-279	-0-	3111	3			N			-0-						1	
12	3503 X	3016	-0-	-487	-0-	3016	3			N			-0-						1	
01	3503 X	1074	-0-	-2429	-0-	1074	3			N			-0-						1	
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-					N			-0-						1	
*03	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4641	3	4	9	N			4		3	1			2	
MIDDLETON "E"													WELL #: 7							
RRCID -> 208043													COMPL. DATE 04/19/2007							
TOTAL DEPTH 12711													PERF.12056 - 12528							
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	1	9	N			1		1	1			1	
11	2070 N	1635	-0-	-435	-0-	1635	3			N			-0-						1	
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N			-0-						1	
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N			-0-						1	
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	3	1	9	N			1		1	1			1	
*03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	3	2	9	N			2		2	1			1	
MOORE, ALMA													WELL #: 16							
RRCID -> 209008													COMPL. DATE 11/03/2004							
TOTAL DEPTH 12730													PERF.12228 - 12575							
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y			-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y			-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-						-0-	
HARTLEY													WELL #: 10							
RRCID -> 210448													COMPL. DATE 03/30/2005							
TOTAL DEPTH 12885													PERF.12444 - 12695							
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y			-0-						-0-	
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y			-0-						-0-	
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y			-0-						-0-	
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y			-0-						-0-	
02	1960 N	1830	-0-	-130	-0-	1830	3			Y			-0-						-0-	
*03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y			-0-						-0-	
WHITE, H. E.													WELL #: 10							
RRCID -> 210501													COMPL. DATE 01/07/2005							
TOTAL DEPTH 12947													PERF.12484 - 12648							
10	10385 X	5829	-0-	-4556	-0-	5828	3	1	9	Y			1		1	1			-0-	
11	8550 X	5520	-0-	-3030	-0-	5520	3			Y			-0-						-0-	
12	7843 X	5576	-0-	-2267	-0-	5576	3			Y			-0-						-0-	
01	7223 X	5050	-0-	-2173	-0-	5050	3			Y			-0-						-0-	
02	4648 X	4477	-0-	-171	-0-	4476	3	1	9	Y			1		1	1			-0-	
03	5146 X	4876	-0-	-270	-0-	4876	3			Y			-0-						-0-	
WHITE, H. E.													WELL #: 11							
RRCID -> 210502													COMPL. DATE 02/10/2005							
TOTAL DEPTH 12995													PERF.12586 - 12843							
10	3999 X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3			Y			-0-						-0-	
11	3870 X	3624	-0-	-246	-0-	3624	3			Y			-0-						-0-	
12	3968 X	3811	-0-	-157	-0-	3811	3			Y			-0-						-0-	
01	3937 X	3722	-0-	-215	-0-	3722	3			Y			-0-						-0-	
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3418	3	1	9	Y			1		1	1			-0-	
*03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y			-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445													
ENGLISH				WELL #:	21	RRCID ->	210733	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.11906	-	12680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	3033	-0-	-222	-0-		3033	3				Y	-0-					-0-
11	3150 X	2927	-0-	-223	-0-		2927	3				Y	-0-					-0-
12	3255 X	3021	-0-	-234	-0-		3021	3				Y	-0-					-0-
01	3162 X	3033	-0-	-129	-0-		3033	3				Y	-0-					-0-
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-		2621	3				Y	-0-					-0-
03	2728 X	2592	-0-	-136	-0-		2592	3				Y	-0-					-0-
ENGLISH				WELL #:	20	RRCID ->	210735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.11989	-	12748			
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-		3426	3				Y	-0-					-0-
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		3423	3				Y	-0-					-0-
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		3438	3				Y	-0-					-0-
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		3384	3				Y	-0-					-0-
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		3030	3	1	9		Y	1	1	1			-0-
*03	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		2961	3				Y	-0-					-0-
MIDDLETON "E"				WELL #:	8	RRCID ->	210798	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL	DEPTH	12771	PERF.12318	-	12476			
10	775 N	538	-0-	-237	-0-		538	3				N	-0-					1
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-		938	3				N	-0-					1
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	3				N	-0-					1
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	3				N	-0-					1
02	868 N	559	-0-	-309	-0-		559	3				N	-0-					1
03	651 N	563	-0-	-88	-0-		563	3				N	-0-					1
MIDDLETON "E"				WELL #:	10	RRCID ->	211537	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL	DEPTH	12668	PERF.12400	-	12570			
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		3062	3				N	-0-	2	1			1
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-							N	-0-					1
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-		3009	3				N	-0-					1
01	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-		1935	3				N	-0-					1
02	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-		1448	3				N	-0-					1
03	1519 X	1290	-0-	-229	-0-		1289	3	1	9		N	1	1	1			1
HARTLEY				WELL #:	11	RRCID ->	212097	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL	DEPTH	12921	PERF.12449	-	12737			
10	2862 N	2809	-0-	-53	-0-		2809	3				Y	-0-					-0-
11	2880 X	2319	-0-	-561	-0-		2319	3				Y	-0-					-0-
12	2976 X	1842	-0-	-1134	-0-		1842	3				Y	-0-					-0-
01	2976 X	2186	-0-	-790	-0-		2186	3				Y	-0-					-0-
02	2240 X	1909	-0-	-331	-0-		1909	3				Y	-0-					-0-
03	2480 X	2285	-0-	-195	-0-		2285	3				Y	-0-					-0-
MIDDLETON "E"				WELL #:	11	RRCID ->	217240	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.11991	-	12144			
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	3				N	-0-					1
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	3				N	-0-					1
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	3				N	-0-					1
01	744 N	736	-0-	-8	-0-		736	3				N	-0-					1
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	3				N	-0-					1
03	744 N	665	-0-	-79	-0-		665	3				N	-0-					1
UTLEY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	217271	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL	DEPTH	12710	PERF.12438	-	12544			
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		3063	3				N	-0-	2	1			1
11	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-		6517	3				N	-0-					1
12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-		5673	3	1	9		N	1	1	1			1
01	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-		4939	3				N	-0-					1
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-		4557	3	2	9		N	2	2	1			1
*03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-		4764	3	6	9		N	5	3	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP UTLEY "1"										//CONT.// 88576 304 495445				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 22				RRCID -> 217519				COMPL. DATE 03/24/2008				TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068			
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						
10		3255	X	2981	-0-	-274	-0-		2980	3		1	9	N	1		2	1	1						
11		2940	X	2584	-0-	-356	-0-		2584	3				N	-0-				1						
12		2883	X	2608	-0-	-275	-0-		2608	3				N	-0-				1						
01		2976	X	2858	-0-	-118	-0-		2858	3				N	-0-				1						
02		2688	X	2506	-0-	-182	-0-		2506	3				N	-0-				1						
03		2976	X	2680	-0-	-296	-0-		2678	3		2	9	N	2		2	1	1						

MIDDLETON "E"										WELL #: 12				RRCID -> 217564				COMPL. DATE 10/20/2005				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584			
10		2938	N	2893	-0-	-45	-0-		2892	3		1	9	N	1		2	1	1						
11		2690	X	2690	-0-	-0-	-0-		2690	3				N	-0-				1						
12		2854	X	2854	-0-	-0-	-0-		2854	3				N	-0-				1						
01		2212	X	2212	-0-	-0-	-0-		2212	3				N	-0-				1						
02		2009	X	2009	-0-	-0-	-0-		2009	3				N	-0-				1						
03		1519	X	1451	-0-	-68	-0-		1450	3		1	9	N	1		1	1	1						

WEBSTER, M. A.										WELL #: 5				RRCID -> 217616				COMPL. DATE 07/15/2005				TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478			
10		2520	N	2520	-0-	-0-	-0-		2519	3		1	9	N	1		2	1	1						
11		3000	N	3130	-0-	130	-0-	130	3130	3				N	-0-				1						
12		2421	N	2291	-0-	-130	-0-		2291	3				N	-0-				1						
01		1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		1973	3				N	-0-				1						
02		1864	X	1864	-0-	-0-	-0-		1864	3				N	-0-				1						
*03		2267	X	2267	-0-	-0-	-0-		2265	3		2	9	N	2		2	1	1						

MIDDLETON "E"										WELL #: 9				RRCID -> 217704				COMPL. DATE 06/12/2005				TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610			
10		5952	X	5689	-0-	-263	-0-		5687	3		2	9	N	2		5	1	1						
11		5790	X	5434	-0-	-356	-0-		5434	3				N	-0-				1						
12		5983	X	5549	-0-	-434	-0-		5549	3				N	-0-				1						
01		5983	X	5358	-0-	-625	-0-		5358	3				N	-0-				1						
02		5264	X	4910	-0-	-354	-0-		4908	3		2	9	N	2		2	1	1						
03		5704	X	5497	-0-	-207	-0-		5489	3		8	9	N	7		5	1	3						

WEBSTER, M. A.										WELL #: 2				RRCID -> 217869				COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522			
10		2440	N	2440	-0-	-0-	-0-		2440	3				N	-0-		1	1	1						
11		2346	N	2346	-0-	-0-	-0-		2346	3				N	-0-				1						
12		2356	N	2342	-0-	-14	-0-		2342	3				N	-0-				1						
01		2449	N	1926	-0-	-523	-0-		1926	3				N	-0-				1						
02		2184	N	234	-0-	-1950	-0-		234	3				N	-0-				1						
03		2356	N	1416	-0-	-940	-0-		1415	3		1	9	N	1		1	1	1						

WEBSTER, M. A.										WELL #: 4				RRCID -> 218163				COMPL. DATE 08/13/2005				TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132			
10		3010	X	3010	-0-	-0-	-0-		3009	3		1	9	N	1		2	1	1						
11		2543	X	2543	-0-	-0-	-0-		2543	3				N	-0-				1						
12		899	X	605	-0-	-294	-0-		605	3				N	-0-				1						
01		3547	X	3547	-0-	-0-	-0-		3547	3				N	-0-				1						
02		908	X	908	-0-	-0-	-0-		908	3				N	-0-				1						
*03		1363	X	1363	-0-	-0-	-0-		1362	3		1	9	N	1		1	1	1						

WEBSTER, M. A.										WELL #: 1				RRCID -> 218165				COMPL. DATE 08/24/2005				TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200			
10		2043	N	2043	-0-	-0-	-0-		2043	3				N	-0-		1	1	1						
11		2305	N	2305	-0-	-0-	-0-		2305	3				N	-0-				1						
12		2349	N	2349	-0-	-0-	-0-		2349	3				N	-0-				1						
01		2173	N	2173	-0-	-0-	-0-		2173	3				N	-0-				1						
02		2100	N	2095	-0-	-5	-0-		2095	3				N	-0-				1						
03		2325	N	2127	-0-	-198	-0-		2125	3		2	9	N	2		2	1	1						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HARTLEY														
WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284														
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
UTLEY "1"														
WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520														
10	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	2505	3			N	-0-	1 1	1
11	2580	X	2289	-0-	-291	-0-	2289	3			N	-0-		1
12	2666	X	2115	-0-	-551	-0-	2115	3			N	-0-		1
01	2666	X	494	-0-	-2172	-0-	494	3			N	-0-		1
02	2268	X	2	-0-	-2266	-0-	2	3			N	-0-		1
*03	2108	N	2	-0-	-2106	-0-	2	3			N	-0-		1
UTLEY #1														
WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLARY														
WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588														
10	6789	X	5590	-0-	-1199	-0-	5589	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6360	X	5867	-0-	-493	-0-	5867	3		Y	-0-			-0-
12	6789	X	5510	-0-	-1279	-0-	5510	3		Y	-0-			-0-
01	6789	X	5285	-0-	-1504	-0-	5285	3		Y	-0-			-0-
02	4760	X	4648	-0-	-112	-0-	4646	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3		Y	-0-			-0-
WHITE, H. E.														
WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930														
10	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3		Y	-0-			-0-
11	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1720	3		Y	-0-			-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-			-0-
01	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	3		Y	-0-			-0-
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	1540	3		Y	-0-			-0-
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3		Y	-0-			-0-
UTLEY #1														
WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010														
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-		1
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-		1
12	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	3			N	-0-		1
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-		1
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	1109	3			N	-0-		1
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-		1
UTLEY #1														
WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, LLC 501480														
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369														
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	
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	2	Y	-0-		-0-	
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	2	Y	-0-		-0-	
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	2	Y	-0-		-0-	
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	2	Y	-0-		-0-	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-		-0-	
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-		-0-	
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634														
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	Y	-0-		-0-	
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	2	Y	-0-		-0-	
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-		-0-	
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-		-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-		-0-	
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-		-0-	
MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440														
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-		-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-		-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-		-0-	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-		-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-		-0-	
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-		-0-	
AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748														
10	3069 X	2858	-0-	-211	-0-	140	1	2718	2	Y	-0-		-0-	
11	2910 X	2573	-0-	-337	-0-	126	1	2447	2	Y	-0-		-0-	
12	2914 N	2723	-0-	-191	-0-	140	1	2583	2	Y	-0-		-0-	
01	3100 N	3271	-0-	-171	-0-	174	1	3097	2	Y	-0-		-0-	
02	1000 N	2580	-0-	-1580	-0-	137	1	2443	2	Y	-0-		-0-	
*03	3100 N	5630	-0-	-2530	-0-	300	1	5330	2	Y	-0-		-0-	
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565														
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	-0-		93	
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	Y	-0-		93	
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	Y	-0-		93	
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	997	2	Y	-0-		93	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	Y	-0-		93	
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	2	Y	-0-		93	
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294														
10	2852 N	2775	-0-	-77	-0-	234	1	2541	2	Y	-0-		-0-	
11	2790 N	2514	-0-	-276	-0-	210	1	2304	2	Y	-0-		-0-	
12	2821 N	2707	-0-	-114	-0-	227	1	2480	2	Y	-0-		-0-	
01	2790 N	2547	-0-	-243	-0-	212	1	2335	2	Y	-0-		-0-	
02	1000 N	2509	-0-	-1509	-0-	209	1	2300	2	Y	-0-		-0-	
*03	3100 N	2658	-0-	-442	-0-	226	1	2432	2	Y	-0-		-0-	
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764														
10	1085 N	784	-0-	-301	-0-	66	1	718	2	Y	-0-		-0-	
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	74	1	810	2	Y	-0-		-0-	
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	80	1	880	2	Y	-0-		-0-	
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	84	1	924	2	Y	-0-		-0-	
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	2	Y	-0-		-0-	
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	802	2	Y	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480																
HILL "G"			WELL #: 1			RRCID -> 179038			COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	279	1	3025	2	Y	-0-						-0-	
11		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	268	1	2951	2	Y	-0-						-0-	
12		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	275	1	3005	2	Y	-0-						-0-	
01		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	244	1	2694	2	Y	-0-						-0-	
02		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	226	1	2491	2	Y	-0-						-0-	
*03		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	277	1	2979	2	Y	-0-						-0-	
IVY "B" GAS UNIT 1			WELL #: 2			RRCID -> 179604			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059							
10		2883 X	2708	-0-	-175	-0-	229	1	2479	2	Y	-0-						-0-	
11		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	242	1	2663	2	Y	-0-						-0-	
12		2852 X	2695	-0-	-157	-0-	226	1	2469	2	Y	-0-						-0-	
01		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	232	1	2552	2	Y	-0-						-0-	
02		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	227	1	2498	2	Y	-0-						-0-	
*03		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	251	1	2699	2	Y	-0-						-0-	
PHILIP IVY GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 180332			COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168							
10		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	153	1	1655	2	Y	-0-						8	
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	147	1	1612	2	Y	-0-						8	
12		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	144	1	1578	2	Y	-0-						8	
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1559	2	Y	-0-						8	
02		1000 N	1582	-0-	582	582	132	1	1450	2	Y	-0-						8	
*03		2334 N	1752	-0-	-582	-0-	149	1	1603	2	Y	-0-						8	
IVY, PHILIP GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 181948			COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230							
10		3348 X	2089	-0-	-1259	-0-	176	1	1913	2	Y	-0-						-0-	
11		3240 X	2153	-0-	-1087	-0-	180	1	1973	2	Y	-0-						-0-	
12		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	185	1	2027	2	Y	-0-						-0-	
01		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	199	1	2189	2	Y	-0-						-0-	
02		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	183	1	2016	2	Y	-0-						-0-	
*03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	187	1	2013	2	Y	-0-						-0-	
IVY "B" GAS UNIT 1			WELL #: 3			RRCID -> 184028			COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097							
10		3968 X	3444	-0-	-524	-0-	291	1	3153	2	Y	-0-						-0-	
11		3840 X	3268	-0-	-572	-0-	272	1	2996	2	Y	-0-						-0-	
12		3968 X	3428	-0-	-540	-0-	287	1	3141	2	Y	-0-						-0-	
01		3875 X	3442	-0-	-433	-0-	286	1	3156	2	Y	-0-						-0-	
02		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	283	1	3124	2	Y	-0-						-0-	
*03		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	350	1	3758	2	Y	-0-						-0-	
STRADFORD GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 185177			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663							
10		3286 X	2668	-0-	-618	-0-	131	1	2537	2	Y	-0-						18	
11		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	162	1	3143	2	Y	-0-						18	
12		3255 X	2997	-0-	-258	-0-	154	1	2843	2	Y	-0-						18	
01		3255 X	2927	-0-	-328	-0-	156	1	2771	2	Y	-0-						18	
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	147	1	2637	2	Y	-0-						18	
*03		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	154	1	2736	2	Y	-0-						18	
IVY "B" GAS UNIT 1			WELL #: 4			RRCID -> 193358			COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152							
10		2387 N	2244	-0-	-143	-0-	189	1	2055	2	Y	-0-						29	
11		2310 N	1408	-0-	-902	-0-	117	1	1291	2	Y	-0-						29	
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	190	1	2082	2	Y	-0-						29	
01		2232 N	2038	-0-	-194	-0-	170	1	1868	2	Y	-0-						29	
02		1000 N	1669	-0-	669	669	139	1	1530	2	Y	-0-						29	
*03		2961 N	2292	-0-	-669	-0-	195	1	2097	2	Y	-0-					27 5		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LINN OPERATING, LLC IVY, PHILIP GAS UNIT														CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 501480															
WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351															
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	
10	2232 N	2034	-0-	-198	-0-	172 1	1862 2	Y	-0-					-0-	
11	2130 N	2098	-0-	-32	-0-	175 1	1923 2	Y	-0-					-0-	
12	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	177 1	1931 2	Y	-0-					-0-	
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	175 1	1932 2	Y	-0-					-0-	
02	1000 N	1927	-0-	927	927	160 1	1767 2	Y	-0-					-0-	
*03	3041 N	2114	-0-	-927	-0-	180 1	1934 2	Y	-0-					-0-	
MONCRIEF, C. B. JACKSON															
WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236															
10	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	519 1	2946 2	N	-0-					69	
11	3600 X	2909	-0-	-691	-0-	475 1	2434 2	N	-0-					69	
12	3720 X	3174	-0-	-546	-0-	496 1	2655 2	N	21					90	
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	470 1	3477 2	N	21					111	
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	471 1	3033 2	N	5					116	
03	3472 X	3419	-0-	-53	-0-	511 1	2889 2	N	17					133	
BEENE															
WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298															
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	149 1	848 2	N	-0-					80	
11	1140 N	963	-0-	-177	-0-	157 1	806 2	N	-0-					80	
12	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	161 1	861 2	N	-0-					80	
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	196 1	1451 2	N	-0-					80	
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	133 1	858 2	N	-0-					80	
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	170 1	963 2	N	-0-					80	
MONCRIEF, W. A., JR. FORTSON															
WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154															
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	113 1	642 2	N	-0-					45	
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	124 1	636 2	N	-0-					45	
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	125 1	669 2	N	-0-					45	
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	115 1	853 2	N	-0-					45	
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	101 1	650 2	N	10					55	
03	806 N	668	-0-	-138	-0-	11 9	568 2	N	-0-					55	
OMEGA ENERGY, LLC MANAHAN, LORENA C.															
WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT					-0-	
RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063															
10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2803 2	3 9	N	3					95	
11	2910 N	2683	-0-	-227	-0-	2683 2		N	-0-					95	
12	2852 N	2522	-0-	-330	-0-	2522 2		N	-0-					95	
01	2821 N	1306	-0-	-1515	-0-	1306 2		N	-0-					95	
02	2492 N	431	-0-	-2061	-0-	431 2		N	-0-					95	
*03	2511 N	1355	-0-	-1156	-0-	1355 2		N	-0-					95	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK										CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 703350										CAPACITY				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-			-0-
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
*03	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-			-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION RICHARDSON, MARIE										742143				
WELL #: 1										RRCID -> 095666				
COMPL. DATE 01/20/2014										TOTAL DEPTH 12000				
PERF.10937 - 11834														
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	980 N	24	-0-	-956	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC. WHITE GAS UNIT #1										828082				
WELL #: 1										RRCID -> 159106				
COMPL. DATE 05/10/1996										TOTAL DEPTH 12250				
PERF.11160 - 11350														
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			104
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			104
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			104
01	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-			104
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	80	2			N	-0-			104
03	341 N	45	-0-	-296	-0-	45	2			N	-0-			104
VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-										881167				
WELL #: 2										RRCID -> 072368				
COMPL. DATE 05/31/1977										TOTAL DEPTH 12198				
PERF.11968 - 12024														
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	58	1	1965	2	Y	5			26
						6	9							
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	54	1	1997	2	Y	4	26	1	4
						4	9							
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	64	1	2117	2	Y	7			11
						8	9							
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	84	1	2339	2	Y	6			17
						7	9							
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	48	1	1472	2	Y	10			27
						11	9							
*03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	88	1	2716	2	Y	13	33	1	7
						14	9							
MCMICHAEL "A"										WELL #: 1				
RRCID -> 082023										COMPL. DATE 04/15/2014				
TOTAL DEPTH 12606										PERF.11350 - 11370				
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
*02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
*03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
RAWLS										WELL #: 1				
RRCID -> 082303										COMPL. DATE 06/20/2012				
TOTAL DEPTH 12600										PERF.11450 - 12356				
10	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11118	2	89	9	Y	81	138	1	171
11	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10234	2	85	9	Y	77	139	1	109
12	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	12181	2	33	9	Y	30			139
01	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10550	2	116	9	Y	105	153	1	91
*02	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8365	2	79	9	Y	72			163
*03	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9361	2	10	9	Y	9			172

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167										
WILLIAMS, LORENE D.				WELL #:	1	RRCID ->	084484	COMPL.	DATE	05/08/2013	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11362 - 11382	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	12586 X	10333	-0-	-2253	-0-	10250	2	83	9	Y	75	108	1		146
11	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12118	2	101	9	Y	92	118	1		120
12	12245 X	9138	-0-	-3107	-0-	9113	2	25	9	Y	23				143
01	12245 X	8239	-0-	-4006	-0-	8150	2	89	9	Y	81	99	1		125
*02	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9404	2	88	9	Y	80				205
03	9796 X	9587	-0-	-209	-0-	9577	2	10	9	Y	9				214
IVY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	093563	COMPL.	DATE	03/05/1981	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.11904 - 11999	
10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-				2
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-				2
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-				2
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-				2
02	1064 N	95	-0-	-969	-0-	95	2			Y	-0-				2
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-				2
RAWLS				WELL #:	2	RRCID ->	102480	COMPL.	DATE	01/16/1983	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12447 - 12557	
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	12	1		10
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3	8	1		5
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	300	2	1	9	Y	1				6
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	667	2	8	9	Y	7	8	1		5
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	Y	5				10
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1				11
YORK, B. P.				WELL #:	1	RRCID ->	104602	COMPL.	DATE	01/07/1983	TOTAL	DEPTH	13029	PERF.12277 - 12350	
10	1426 N	646	-0-	-780	-0-	19	1	626	2	Y	1				4
						1	9								
11	960 N	704	-0-	-256	-0-	21	1	683	2	Y	-0-				4
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	2	Y	-0-				4
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	45	1	1178	2	Y	2				6
						2	9								
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	-0-				6
*03	3100 N	3139	-0-	39	39	108	1	3024	2	Y	6	4	1		8
						7	9								
GOOLSBY, H. C.				WELL #:	1	RRCID ->	113961	COMPL.	DATE	07/12/2006	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.11848 - 12124	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HANCOCK "V"				WELL #:	1	RRCID ->	114372	COMPL.	DATE	10/20/1984	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.11125 - 11230	
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	76	1	2435	2	N	3				132
						3	9								
11	2370 X	2328	-0-	-42	-0-	74	1	2254	2	N	-0-				132
12	2449 X	2341	-0-	-108	-0-	83	1	2258	2	N	-0-				132
01	2449 X	2166	-0-	-283	-0-	69	1	2086	2	N	10				142
						11	9								
02	2184 N	2128	-0-	-56	-0-	78	1	2039	2	N	10				152
						11	9								
*03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	84	1	2187	2	N	-0-				152

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE											
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167																	
BAUM ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10924 - 11124										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		372 N	285	-0-	-87	-0-		285	2			2			Y	-0-						9
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-		335	2			1	9		Y	1						10
12		372 N	198	-0-	-174	-0-		198	2						Y	-0-						10
01		279 N	167	-0-	-112	-0-		167	2						Y	-0-						10
*02		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	2						Y	-0-						10
*03		841 N	841	-0-	-0-	-0-		839	2			2	9		Y	2						12

AWALT			WELL #:		1	RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL	DEPTH 11700	PERF.10807 - 10904										
10		2790 X	2706	-0-	-84	-0-		2706	2						N	-0-						9
11		2700 X	2175	-0-	-525	-0-		2175	2						N	-0-						9
12		2790 X	1180	-0-	-1610	-0-		1180	2						N	-0-						9
01		2790 X	2438	-0-	-352	-0-		2438	2						N	-0-						9
*02		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		3017	2						N	-0-						9
*03		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-		2761	2						N	-0-						9

LIVINGSTON			WELL #:		1	RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10288 - 10466										
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2						N	-0-						84
11		90 N	47	-0-	-43	-0-		47	2						N	-0-						84
12		62 N	36	-0-	-26	-0-		36	2						N	-0-						84
01		62 N	17	-0-	-45	-0-		17	2						N	-0-						84
02		56 N	24	-0-	-32	-0-		24	2						N	-0-						84
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2						N	-0-						84

DRIVER			WELL #:		1	RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL	DEPTH 12476	PERF.11076 - 11156										
10		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-		3214	2			9	9		N	8						133
11		2850 X	1277	-0-	-1573	-0-		1269	2			8	9		N	7						140
12		2945 X	1000	-0-	-1945	-0-		1000	2						N	-0-						140
01		2945 X	2251	-0-	-694	-0-		2244	2			7	9		N	6						146
*02		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-		3818	2			2	9		N	2						148
03		2945 X	2030	-0-	-915	-0-		2030	2						N	-0-						148

LEDBETTER GAS UNIT #2			WELL #:		1	RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL	DEPTH 12675	PERF.11249 - 11392										
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2						Y	-0-						8
11		180 N	96	-0-	-84	-0-		96	2						Y	-0-						8
12		124 N	70	-0-	-54	-0-		70	2						Y	-0-						8
01		93 N	35	-0-	-58	-0-		35	2						Y	-0-						8
02		84 N	53	-0-	-31	-0-		53	2						Y	-0-						8
*03		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2						Y	-0-						8

LEDBETTER GAS UNIT #2			WELL #:		2	RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11416 - 11750										
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2						Y	-0-						58
11		510 N	406	-0-	-104	-0-		406	2						Y	-0-						58
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-		706	2						Y	-0-						58
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2						Y	-0-						58
*02		548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	2						Y	-0-						58
*03		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2						Y	-0-						58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.11344 - 11395										
10		1767 X	1690	-0-	-77	-0-		1690	2						N	-0-						-0-
11		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-		2472	2						N	-0-						-0-
12		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-		2056	2						N	-0-						-0-
01		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-		2695	2						N	-0-						-0-
*02		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-		2876	2						N	-0-						-0-
*03		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-		2787	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
10	2015 X	1401	-0-	-614	-0-	41 1	1358 2	Y	2
						2 9			
11	1950 X	1740	-0-	-210	-0-	52 1	1687 2	Y	1
						1 9			
12	1705 X	1441	-0-	-264	-0-	46 1	1395 2	Y	-0-
01	1705 X	1615	-0-	-90	-0-	59 1	1553 2	Y	3
						3 9			
02	1624 N	1616	-0-	-8	-0-	56 1	1559 2	Y	1
						1 9			
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	50 1	1415 2	Y	3
						3 9			
									9 1
									6
YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.11070 - 12344	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	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	
10	2015 N	896	-0-	-1119	-0-	26 1	868 2	Y	2
						2 9			
11	2190 N	265	-0-	-1925	-0-	7 1	258 2	Y	-0-
12	2449 N	2253	-0-	-196	-0-	66 1	2179 2	Y	7
						8 9			
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	31 1	871 2	Y	2
						2 9			
*02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	30 1	934 2	Y	8
						9 9			
*03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	46 1	1401 2	Y	7
						8 9			
									20 1
									4
YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11970 - 12310	
10	4402 X	2436	-0-	-1966	-0-	71 1	2362 2	Y	3
						3 9			
11	2580 X	2333	-0-	-247	-0-	70 1	2262 2	Y	1
						1 9			
12	2666 X	2437	-0-	-229	-0-	78 1	2359 2	Y	-0-
01	2666 X	1041	-0-	-1625	-0-	38 1	1001 2	Y	2
						2 9			
*02	2800 N	3062	-0-	262	262	106 1	2954 2	Y	2
						2 9			
*03	3100 N	2953	-0-	-147	115	101 1	2846 2	Y	5
						6 9			
									12 1
									9
YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421	
								PERF.12150 - 12160	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10114 - 12059					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	108 1 10 9	3675	2	Y	9					59
11	3270 X	3005	-0-	-265	-0-	79 1 6 9	2920	2	Y	5	57	1			7
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	128 1 14 9	4193	2	Y	13					20
01	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	129 1 10 9	3599	2	Y	9					29
*02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	95 1 22 9	2909	2	Y	20					49
*03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	126 1 21 9	3869	2	Y	19	59	1			9
YORK, B. P.				WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014 - 12316			
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	124 1 6 9	4129	2	Y	5					14
11	3840 X	1978	-0-	-1862	-0-	59 1 1 9	1918	2	Y	1					15
12	4154 X	817	-0-	-3337	-0-	26 1 101 1	791	2	Y	-0-					15
01	4154 X	2743	-0-	-1411	-0-	6 9 103 1	2636	2	Y	5					20
*02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2 9 119 1	2882	2	Y	2					22
*03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	7 9	3352	2	Y	6	16	1			12
BOYD -B-				WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024			
10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	79 1 8 9	2669	2	Y	7					50
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	68 1 6 9	2529	2	Y	5	50	1			5
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	98 1 12 9	3236	2	Y	11					16
01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	43 1 3 9	1182	2	Y	3					19
*02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	115 1 29 9	3528	2	Y	26					45
03	2759 X	2756	-0-	-3	-0-	86 1 14 9	2656	2	Y	13	51	1			7
BOYD -B-				WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064			
10	930 N	884	-0-	-46	-0-	25 1 2 9	857	2	Y	2					15
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	875	2	Y	2	15	1			2
12	930 N	607	-0-	-323	-0-	18 1 2 9	587	2	Y	2					4
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	39 1 3 9	1073	2	Y	3					7
02	812 N	470	-0-	-342	-0-	15 1 4 9	451	2	Y	4					11
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9	559	2	Y	3	12	1			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: FREESTONE														
WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2818	-0-	-282	287	82	1	2733	2	Y	3			11
11	2918 X	2631	-0-	-287	-0-	79	1	2551	2	Y	1			12
12	2635 X	2056	-0-	-579	-0-	66	1	1990	2	Y	-0-			12
01	2635 X	2390	-0-	-245	-0-	88	1	2298	2	Y	4			16
*02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	89	1	2488	2	Y	2			18
*03	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	76	1	2129	2	Y	4	13	1	9
						4	9							
IVY "A" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536														
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	203	1	4290	2	Y	-0-			25
11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	196	1	4730	2	Y	-0-			25
12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	149	1	3228	2	Y	-0-			25
01	3689 X	3370	-0-	-319	-0-	137	1	3233	2	Y	-0-			25
02	4592 X	4190	-0-	-402	-0-	167	1	4023	2	Y	-0-			25
03	5084 X	4529	-0-	-555	-0-	161	1	4368	2	Y	-0-			25
YORK, B. P.														
WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320														
10	4743 X	2836	-0-	-1907	-0-	83	1	2750	2	Y	3			12
11	4590 X	1107	-0-	-3483	-0-	33	1	1074	2	Y	-0-			12
12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	135	1	4064	2	Y	-0-			12
01	3348 X	2939	-0-	-409	-0-	108	1	2825	2	Y	5			17
02	2548 X	2273	-0-	-275	-0-	79	1	2193	2	Y	1			18
*03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	148	1	4144	2	Y	7	13	1	12
						8	9							
GOOLSBY, H. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990														
10	2201 N	1718	-0-	-483	-0-	50	1	1666	2	Y	2			8
11	2010 N	1505	-0-	-505	-0-	45	1	1460	2	Y	-0-			8
12	1984 N	1067	-0-	-917	-0-	34	1	1033	2	Y	-0-			8
01	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	45	1	1179	2	Y	2			10
02	1400 N	1018	-0-	-382	-0-	35	1	982	2	Y	1			11
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	692	2	Y	1	8	1	4
						1	9							
YORK, B. P.														
WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350														
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	111	1	3683	2	Y	4			16
11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4002	2	Y	1			17
12	3441 X	3027	-0-	-414	-0-	97	1	2930	2	Y	-0-			17
01	3441 X	2704	-0-	-737	-0-	99	1	2599	2	Y	5			22
02	3864 X	3566	-0-	-298	-0-	123	1	3441	2	Y	2			24
03	4278 X	3709	-0-	-569	-0-	127	1	3574	2	Y	7	18	1	13
						8	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 12			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 220508			COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 12465			PERF.11946 - 12280					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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												
10	2573 X	1606	-0-	-967	-0-	47 2	1 9	1557	2	Y	2				8												
11	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	1600	2	Y	1				9												
12	1705 X	1070	-0-	-635	-0-	34 1	1 9	1036	2	Y	-0-				9												
01	1705 X	1016	-0-	-689	-0-	37 1	1 9	977	2	Y	2				11												
*02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	1707	2	Y	1				12												
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	1117	2	Y	2		9 1		5												
YORK, B. P.													WELL #: 11			RRCID -> 221393			COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 12590			PERF.11980 - 12310		
10	5146 X	5025	-0-	-121	-0-	147 4	1 9	4874	2	Y	4				32												
11	5130 X	4968	-0-	-162	-0-	149 1	1 9	4818	2	Y	1				33												
12	5301 X	4102	-0-	-1199	-0-	132 1	1 9	3970	2	Y	-0-				33												
01	5301 X	4123	-0-	-1178	-0-	152 1	1 9	3965	2	Y	5				38												
*02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	146 6	1 9	4059	2	Y	2				40												
*03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	4574	2	Y	8		43 1		5												
CHANCELLOR UNIT NO. 1													WELL #: 3			RRCID -> 242964			COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383			PERF. 8142 - 12024		
10	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			Y	-0-				101												
11	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			Y	-0-				101												
12	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			Y	-0-				101												
01	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9068	2	103	9	Y	94		149 1		46												
02	8904 X	7409	-0-	-1495	-0-	7355	2	54	9	Y	49				95												
03	9548 X	8272	-0-	-1276	-0-	8266	2	6	9	Y	5				100												
LEDBETTER GAS UNIT 2													WELL #: 3			RRCID -> 243004			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12806			PERF.11384 - 12554		
10	4247 X	3294	-0-	-953	-0-	3294	2			Y	-0-				30												
11	3930 X	3015	-0-	-915	-0-	3015	2			Y	-0-				30												
12	4061 X	2724	-0-	-1337	-0-	2724	2			Y	-0-				30												
01	4061 X	3164	-0-	-897	-0-	3164	2			Y	-0-				30												
*02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-				30												
*03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-				30												
BAUM ESTATE													WELL #: 4			RRCID -> 243436			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 11494			PERF.10674 - 11034		
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-				37												
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1				38												
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				38												
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-				38												
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-				38												
*03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2				40												
BAUM ESTATE													WELL #: 3			RRCID -> 244327			COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 11930			PERF.10618 - 11752		
10	899 N	679	-0-	-220	-0-	679	2			Y	-0-				111												
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	Y	1				112												
12	961 N	222	-0-	-739	-0-	222	2			Y	-0-				112												
01	682 N	46	-0-	-636	-0-	46	2			Y	-0-				112												
02	560 N	231	-0-	-329	-0-	231	2			Y	-0-				112												
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1				113												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167												
IVY "A" GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 247575			COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491					
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
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	2198	2	Y	-0-					-0-
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1908	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 247587			COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433					
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	-0-		214	1	4517	2	Y	-0-					-0-
11	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	-0-		219	1	5280	2	Y	-0-					-0-
12	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	-0-		240	1	5196	2	Y	-0-					-0-
01	4681 X	4306	-0-	-375	-0-	-0-		175	1	4131	2	Y	-0-					-0-
02	5124 X	4021	-0-	-1103	-0-	-0-		161	1	3860	2	Y	-0-					-0-
03	5673 X	5125	-0-	-548	-0-	-0-		182	1	4943	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 256965			COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534					
10	3751 X	3653	-0-	-98	-0-	-0-		165	1	3488	2	Y	-0-					-0-
11	3630 X	2461	-0-	-1169	-0-	-0-		98	1	2363	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	191	-0-	-3560	-0-	-0-		8	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	-0-		258	1	6109	2	Y	-0-					-0-
*02	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1	5038	2	Y	-0-					-0-
*03	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	-0-		206	1	5583	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P.			WELL #:			8	RRCID -> 257251			COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330					
10	4960 X	3497	-0-	-1463	-0-	-0-		102	1	3391	2	Y	4					18
11	4800 X	1533	-0-	-3267	-0-	-0-		46	1	1486	2	Y	1					19
12	4960 X	3882	-0-	-1078	-0-	-0-		125	1	3757	2	Y	-0-					19
01	4960 X	1698	-0-	-3262	-0-	-0-		62	1	1633	2	Y	3					22
*02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	2969	2	Y	2					24
*03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	4088	2	Y	8	18	1			14

RAWLS			WELL #:			3	RRCID -> 266151			COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394					
10	6634 X	5673	-0-	-961	-0-	-0-		5628	2	45	9	Y	41	54	1			77
11	5880 X	5345	-0-	-535	-0-	-0-		5301	2	44	9	Y	40	62	1			55
12	6541 X	5233	-0-	-1308	-0-	-0-		5219	2	14	9	Y	13					68
01	6541 X	4836	-0-	-1705	-0-	-0-		4783	2	53	9	Y	48	78	1			38
02	3892 X	3774	-0-	-118	-0-	-0-		3739	2	35	9	Y	32					70
*03	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	-0-		5071	2	6	9	Y	5					75

RAWLS			WELL #:			4	RRCID -> 266250			COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430					
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-		792	2	7	9	Y	6	44	1			34
11	690 N	392	-0-	-298	-0-	-0-		389	2	3	9	Y	3	27	1			10
12	713 N	83	-0-	-630	-0-	-0-		83	2			Y	-0-					10
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-		1583	2	18	9	Y	16	19	1			7
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-		505	2	4	9	Y	4					11
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-		849	2	1	9	Y	1					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
WATSON-WILLIFORD														
WELL #: 1														
RRCID -> 266554														
COMPL. DATE 10/19/2012														
TOTAL DEPTH 12530														
PERF.11304 - 12342														
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
10	9021 X	6444	-0-	-2577	-0-	290	1	6154	2	N	-0-			-0-
11	8730 X	7005	-0-	-1725	-0-	278	1	6727	2	N	-0-			-0-
12	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	411	1	8913	2	N	-0-			-0-
01	8432 X	8083	-0-	-349	-0-	328	1	7755	2	N	-0-			-0-
*02	7588 X	7543	-0-	-45	-0-	301	1	7242	2	N	-0-			-0-
03	7254 X	6927	-0-	-327	-0-	246	1	6681	2	N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 057648														
COMPL. DATE 12/15/1973														
TOTAL DEPTH 13852														
PERF.12262 - 12330														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-			-0-
11	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-			-0-
12	992 N	851	-0-	-141	-0-	851	2			N	-0-			-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
02	784 N	614	-0-	-170	-0-	614	2			N	-0-			-0-
*03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 064172														
COMPL. DATE 10/07/1974														
TOTAL DEPTH 13883														
PERF.12262 - 12370														
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 064227														
COMPL. DATE 12/10/1974														
TOTAL DEPTH 14092														
PERF.12180 - 12340														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 064573														
COMPL. DATE 04/30/2015														
TOTAL DEPTH 12490														
PERF.11574 - 12365														
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008														
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
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2725	-0-	-406	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
02	2828 X	2242	-0-	-586	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
03	3131 X	2741	-0-	-390	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
BROWN, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134														
10	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
11	1770 N	1631	-0-	-139	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
03	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391														
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
11	3000 X	2041	-0-	-959	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
12	2821 X	232	-0-	-2589	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
*03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560														
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A														
10	2903 N	2795	-0-	-108	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
01	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
02	1344 X	1176	-0-	-168	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
*03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2														
WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067														
10	1922 N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
11	1740 N	1282	-0-	-458	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1339	-0-	-304	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
REED GU #4														
WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024														
10	3379 X	3333	-0-	-46	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-			-0-
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
*03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	3763	-0-	-81	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-			-0-
01	3751 X	3363	-0-	-388	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
02	3388 X	3178	-0-	-210	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
03	3751 X	3356	-0-	-395	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018														
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			133
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			133
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			133
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			133
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			133
*03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			133
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255														
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158														
10	4526 X	4035	-0-	-491	-0-	4035	2			N	-0-			-0-
11	4380 X	4022	-0-	-358	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
12	4526 X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2			N	-0-			-0-
01	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
02	3752 X	3637	-0-	-115	-0-	3637	2			N	-0-			-0-
03	4154 X	3741	-0-	-413	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077														
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138														
10	682 N	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
12	620 N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-			-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02	560 N	304	-0-	-256	-0-	304	2			N	-0-			-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117														
10	3565 X	1220	-0-	-2345	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
11	3420 X	549	-0-	-2871	-0-	549	2			N	-0-			-0-
12	3379 X	815	-0-	-2564	-0-	815	2			N	-0-			-0-
01	2201 X	1210	-0-	-991	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
02	1092 X	548	-0-	-544	-0-	548	2			N	-0-			-0-
03	1209 X	382	-0-	-827	-0-	382	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
SARTOR														
WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132														
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
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
*03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
SENER														
WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393														
10	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
02	2128 N	1807	-0-	-321	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
*03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
BOYD "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153														
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-			-0-
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-			-0-
*03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
WETTERMARK														
WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288														
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
*03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
HALE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316														
10	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			N	-0-			25
11	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-			25
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			25
01	3441 X	3188	-0-	-253	-0-	3188	2			N	-0-			25
02	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			N	-0-			25
03	3844 X	3364	-0-	-480	-0-	3364	2			N	-0-			25
COOPER														
WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194														
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-			-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
01	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
*03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES														
WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473														
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
11	3840 X	874	-0-	-2966	-0-	874	2			N	-0-			-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-			-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283														
10	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
11	2070 N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
12	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
01	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122														
10	4495 X	4225	-0-	-270	-0-	4225	2			N	-0-			-0-
11	4350 X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
12	4433 X	4161	-0-	-272	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
01	4371 X	4094	-0-	-277	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
02	3920 X	3671	-0-	-249	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
03	4216 X	4053	-0-	-163	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209														
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	2168	-0-	-712	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	2146	-0-	-830	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
01	2976 X	2076	-0-	-900	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
02	2688 X	2016	-0-	-672	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
03	2976 X	2494	-0-	-482	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228														
10	3689 X	3334	-0-	-355	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
11	3570 X	3183	-0-	-387	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
01	3689 X	2199	-0-	-1490	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
02	3332 X	2421	-0-	-911	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	2637	-0-	-1052	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209														
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444														
10	6169 X	5094	-0-	-1075	-0-	148	1	4946	2	N	-0-			69
11	5940 X	4177	-0-	-1763	-0-	122	1	4055	2	N	-0-			69
12	6138 X	5229	-0-	-909	-0-	152	1	5077	2	N	-0-			69
01	6138 X	4505	-0-	-1633	-0-	131	1	4374	2	N	-0-			69
02	5124 X	4997	-0-	-127	-0-	146	1	4851	2	N	-0-			69
03	5239 X	4468	-0-	-771	-0-	130	1	4338	2	N	-0-			69

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 1														
RRCID -> 082000														
COMPL. DATE 03/24/2013														
TOTAL DEPTH 12550													PERF.11044 - 11228	
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	
10	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-		-0-	
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-		-0-	
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-		-0-	
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-		-0-	
02	1848 N	1787	-0-	-61	-0-	1787	2			N	-0-		-0-	
03	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-		-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 082194														
COMPL. DATE 09/03/2009														
TOTAL DEPTH 12297													PERF.11069 - 11261	
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-		-0-	
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-		-0-	
12	2542 N	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-		-0-	
01	2635 N	2091	-0-	-544	-0-	2091	2			N	-0-		-0-	
02	2156 N	2146	-0-	-10	-0-	2146	2			N	-0-		-0-	
03	1984 N	1653	-0-	-331	-0-	1653	2			N	-0-		-0-	
TURNER, C.E.														
WELL #: 2														
RRCID -> 083712														
COMPL. DATE 07/26/1979														
TOTAL DEPTH 11800													PERF.11280 - 11293	
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-		137	
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	2	20	9	N	18		155	
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	N	12		167	
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1678	2	80	9	N	73	164 1	76	
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-		76	
*03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-		76	
ROPER														
WELL #: 2														
RRCID -> 086179														
COMPL. DATE 01/02/1980														
TOTAL DEPTH 12300													PERF.12026 - 12134	
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-		-0-	
11	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	1200	2			N	-0-		-0-	
12	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151	2			N	-0-		-0-	
01	1395 N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-		-0-	
02	1120 N	1039	-0-	-81	-0-	1039	2			N	-0-		-0-	
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-		-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3														
WELL #: 1														
RRCID -> 087064														
COMPL. DATE 11/27/1979														
TOTAL DEPTH 11550													PERF.11395 - 11305	
10	3100 N	3100	-0-	-0-	235	90	1	3010	2	N	-0-		25	
11	3086 X	2851	-0-	-235	-0-	83	1	2768	2	N	-0-		25	
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	87	1	2914	2	N	-0-		25	
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	76	1	2526	2	N	-0-		25	
02	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	81	1	2686	2	N	-0-		25	
*03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	85	1	2828	2	N	-0-		25	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 089511														
COMPL. DATE 06/13/2006														
TOTAL DEPTH 12470													PERF.11157 - 12226	
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-		-0-	
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-		-0-	
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-		-0-	
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-		-0-	
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-		-0-	
*03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-		-0-	
ORAND														
WELL #: 1														
RRCID -> 090002														
COMPL. DATE 07/15/1980														
TOTAL DEPTH 12500													PERF.12074 - 12093	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL	DEPTH 12327	PERF.12152	- 12288	
M	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
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
11	540 N	291	-0-	-249	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12	651 N	361	-0-	-290	-0-	361	2		N	-0-			-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2		N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2		N	-0-			-0-
WETTERMARK		WELL #:		2	RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11118	- 12297	
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
12	1953 X	1422	-0-	-531	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
01	1953 X	1576	-0-	-377	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
02	1764 X	1110	-0-	-654	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
03	1953 X	1753	-0-	-200	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
FREEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL	DEPTH 12240	PERF.11856	- 11895	
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1	1	1332	2	N	-0-		21
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1	1	1182	2	N	-0-		21
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1	1	1328	2	N	-0-		21
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	2	1	1694	2	N	-0-		21
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	2	1	1672	2	N	-0-		21
*03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2	1	1999	2	N	-0-		21
SHORT		WELL #:		1	RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL	DEPTH 12618	PERF.10160	- 10180	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CAPP'S NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11348	- 12426	
10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-			15
11	2520 N	2517	-0-	-3	-0-	2517	2		N	-0-			15
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			15
01	2728 X	2036	-0-	-692	-0-	2036	2		N	-0-			15
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			15
*03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			15
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL	DEPTH 12396	PERF.11106	- 11254	
10	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	2956	-0-	-284	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	3089	-0-	-259	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	2121	-0-	-1227	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-				N	-0-			-0-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
ORAND -A-		WELL #:		1	RRCID -> 096261		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11382	- 11908	
10	8370 X	6166	-0-	-2204	-0-	6166	2		N	-0-			-0-
11	7530 X	5835	-0-	-1695	-0-	5835	2		N	-0-			-0-
12	7378 X	5814	-0-	-1564	-0-	5814	2		N	-0-			-0-
01	7130 X	5293	-0-	-1837	-0-	5293	2		N	-0-			-0-
02	6328 X	4978	-0-	-1350	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	5561	-0-	-608	-0-	5561	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
IVY, ATHEL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197														
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
10	837 N	676	-0-	-161	-0-	676	2		N	-0-				52
11	780 N	707	-0-	-73	-0-	707	2		N	-0-				52
12	837 N	661	-0-	-176	-0-	661	2		N	-0-				52
01	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2		N	-0-				52
02	672 N	599	-0-	-73	-0-	599	2		N	-0-				52
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2		N	-0-				52
CITY OF FAIRFIELD														
WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294														
10	2015 N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2		N	-0-				72
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-				72
12	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	1781	2		N	-0-				72
01	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2		N	-0-				72
02	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2		N	-0-				72
03	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	1611	2		N	-0-				72
TEAGUE GAS UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521														
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1266	2	N	-0-			23
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	44	1	1478	2	N	-0-			23
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	46	1	1525	2	N	-0-			23
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	38	1	1264	2	N	-0-			23
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	36	1	1188	2	N	-0-			23
*03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1631	2	N	-0-			23
KING, ZENO UNIT II														
WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310														
10	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2		N	-0-				-0-
11	1890 N	1767	-0-	-123	-0-	1767	2		N	-0-				-0-
12	2077 N	1752	-0-	-325	-0-	1752	2		N	-0-				-0-
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-				-0-
02	1652 N	1564	-0-	-88	-0-	1564	2		N	-0-				-0-
03	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745	2		N	-0-				-0-
WHITE, H. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885														
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-				-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-				-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-				-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-				-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-				-0-
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-				-0-
LEVELS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223														
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-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														
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-				84
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-				84
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-				84
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	N	11			95
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2291	2	48	9	N	44			139
*03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2479	2	46	9	N	42			181

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
TEAGUE GAS UNIT 3														
WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384														
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
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	-0-			158
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	29	1	952	2	N	-0-			158
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	-0-			158
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-			158
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	25	1	825	2	N	-0-			158
*03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	N	-0-			158
WILLIFORD "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000														
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			33
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			33
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			33
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			33
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			33
*03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-			33
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT														
WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165														
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
*03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
BROWN, J. W. G. U.														
WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113														
10	3689 X	2455	-0-	-1234	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
01	3379 X	3197	-0-	-182	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
02	3332 X	3205	-0-	-127	-0-	3205	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	2932	-0-	-757	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL UNIT II														
WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246														
10	3441 X	3253	-0-	-188	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	2672	-0-	-658	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
12	3441 X	2449	-0-	-992	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
01	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
02	3108 X	2946	-0-	-162	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	3143	-0-	-112	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438														
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179														
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
*03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
JONES, L.V. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495														
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	AMT	CODE	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	-0-	4747	2		N	-0-			-0-
11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	-0-	4559	2		N	-0-			-0-
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
01	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	-0-	4695	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3879	-0-	-181	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
*03	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	-0-	4565	2		N	-0-			-0-
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638														
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
02	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2159	-0-	-941	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368														
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	3253	2	N	-0-		28
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2619	2	N	-0-		28
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	3025	2	N	-0-		28
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2483	2	N	-0-		28
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2548	2	N	-0-		28
*03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	3172	2	N	-0-		28
BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949														
10	620 N	429	-0-	-191	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232														
10	2759 N	2353	-0-	-406	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
12	2604 N	2194	-0-	-410	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2287	-0-	-69	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
02	2492 N	2349	-0-	-143	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
*03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695														
10	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3261	-0-	-129	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3254	-0-	-249	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	2920	-0-	-583	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2998	-0-	-54	-0-	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518														
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																			
MCMICHAEL "B" GAS UNIT																			
WELL #: 2										RRCID -> 114715									
COMPL. DATE 12/14/1984										TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346									
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	
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-		1302	2			N	-0-					167	
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	-0-		1200	2			N	-0-					167	
12	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	-0-		1179	2			N	-0-					167	
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-		1235	2	84	9	N	76	184	1			59	
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	-0-		1104	2			N	-0-					59	
*03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-		1221	2			N	-0-					59	
MOODY ESTATE										WELL #: 2									
RRCID -> 116359										COMPL. DATE 04/18/1985									
TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141																			
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	-0-		16	2			N	-0-					94	
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-					94	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					94	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					94	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	87	1			8	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2									
RRCID -> 116864										COMPL. DATE 12/13/2013									
TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627																			
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-		2197	2			N	-0-					102	
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-		1981	2			N	-0-					102	
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-		2230	2			N	-0-					102	
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-		2145	2			N	-0-					102	
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-		1917	2			N	-0-					102	
*03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-		2098	2			N	-0-					102	
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 2									
RRCID -> 117025										COMPL. DATE 04/13/1985									
TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131																			
10	5611 X	5242	-0-	-369	-0-	-0-		5242	2			N	-0-					170	
11	5430 X	5249	-0-	-181	-0-	-0-		5249	2			N	-0-					170	
12	5549 X	5343	-0-	-206	-0-	-0-		5343	2			N	-0-					170	
01	5518 X	5192	-0-	-326	-0-	-0-		5192	2			N	-0-					170	
02	4956 X	4804	-0-	-152	-0-	-0-		4804	2			N	-0-					170	
03	5425 X	5165	-0-	-260	-0-	-0-		5165	2			N	-0-					170	
WINFREE										WELL #: 2									
RRCID -> 117405										COMPL. DATE 07/01/2006									
TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367																			
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-		1629	2			N	-0-					-0-	
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-		1495	2			N	-0-					-0-	
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-		1376	2			N	-0-					-0-	
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-		1660	2			N	-0-					-0-	
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-		1466	2			N	-0-					-0-	
*03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-		1643	2			N	-0-					-0-	
WARD, J. B.										WELL #: 1									
RRCID -> 117579										COMPL. DATE 07/21/1985									
TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908																			
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-		1911	2	3	9	N	3					180	
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-		1783	2	3	9	N	3					183	
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-		1867	2			N	-0-					183	
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-		1797	2			N	-0-					183	
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-		1462	2	2	9	N	2					185	
03	1054 N	196	-0-	-858	-0-	-0-		187	2	9	9	N	8					193	
PENN-SENTER										WELL #: 1									
RRCID -> 119008										COMPL. DATE 07/12/2010									
TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-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												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997						
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
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020						
10	1829 N	1415	-0-	-414	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
11	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1726	-0-	-234	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281						
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
11	660 N	182	-0-	-478	-0-	182	2			N	-0-			-0-
12	682 N	208	-0-	-474	-0-	208	2			N	-0-			-0-
01	682 N	210	-0-	-472	-0-	210	2			N	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
*03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084						
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			41
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			41
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			41
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			41
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			41
*03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			41
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356						
10	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-			-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269						
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
01	775 N	384	-0-	-391	-0-	384	2			N	-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784						
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			77
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			77
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			77
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			77
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			77
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
ROBERTS, L. F.										WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12202 - 12383	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE								BALANCE
10		2263 X	2204	-0-	-59	-0-		2204	2			N	-0-						-0-
11		2190 X	2069	-0-	-121	-0-		2069	2			N	-0-						-0-
12		2263 X	2153	-0-	-110	-0-		2153	2			N	-0-						-0-
01		2201 X	2047	-0-	-154	-0-		2047	2			N	-0-						-0-
02		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		2010	2			N	-0-						-0-
*03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		2178	2			N	-0-						-0-

WILLIFORD "A"										WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTHEN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11847 - 11949	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ROBERTS, L. F.										WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11084 - 11213	
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-						-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-						-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-						-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-						-0-

HAM GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12139 - 12294	
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-		944	2			N	-0-						-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	2			N	-0-						-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-		987	2			N	-0-						-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2			N	-0-						-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		1605	2			N	-0-						-0-
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		1571	2			N	-0-						-0-

BUTLER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170	
10	14B2	EXT	92	-0-	92	-0-		92	2			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	24	-0-	24	-0-		116	2			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	40	-0-	40	-0-		156	2			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	58	-0-	58	-0-		214	2			N	-0-						-0-
02	249	X	35	-0-	-214	-0-		35	2			N	-0-						-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-

ORAND #1										WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10168 - 11066	
10	4464	X	3963	-0-	-501	-0-		3963	2			N	-0-						-0-
11	4050	X	3810	-0-	-240	-0-		3810	2			N	-0-						-0-
12	4185	X	3912	-0-	-273	-0-		3912	2			N	-0-						-0-
01	4123	X	3872	-0-	-251	-0-		3872	2			N	-0-						-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-		4240	2			N	-0-						-0-
*03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-		4265	2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										88576 304							
REED GU #4										//CONT.// 945936							
										WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE		N/A	
														TOTAL		DEPTH 12290	
																PERF.12084 - 12174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0																	
10	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-						58
11	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-						58
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-						58
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-						58
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-						58
03	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-						58
WILLIFORD										WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100	
																PERF.10274 - 10544	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MOODY ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500	
																PERF.10941 - 11342	
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-						14
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-						14
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-						14
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-						14
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-						14
*03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-						14
WILLIFORD GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422	
																PERF.11395 - 11530	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555	
																PERF.11144 - 12307	
10	2945 X	2553	-0-	-392	-0-	2553	2			N	-0-						47
11	2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474	2			N	-0-						47
12	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2			N	-0-						47
01	2728 X	2063	-0-	-665	-0-	2063	2			N	-0-						47
02	2352 X	2120	-0-	-232	-0-	2120	2			N	-0-						47
03	2542 X	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-						47
HAM GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155	
																PERF. 8915 - 10133	
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-						-0-
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-						-0-
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-						-0-
01	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-						-0-
02	1484 X	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-						-0-
*03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144	
																PERF. 8528 - 9372	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-						-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-						-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-						-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-						-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-						-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
BARNETT GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11372 - 11456			
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		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
REED GU #4										WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230	
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2				N	-0-				-0-		
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2				N	-0-				-0-		
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-				-0-		
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-				-0-		
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-				-0-		
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2				N	-0-				-0-		
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10310 - 10874	
10	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3168	2				N	-0-				312		
11	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	2974	2				N	-0-				312		
12	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	2				N	-0-				312		
01	3348	X	2873	-0-	-475	-0-	2873	2				N	-0-				312		
02	2996	X	2700	-0-	-296	-0-	2700	2				N	-0-				312		
03	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2995	2				N	-0-				312		
COSSON GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10060 - 10630	
10	8		8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
HARTLEY UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446	
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-				-0-		
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-				-0-		
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-				-0-		
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-				-0-		
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-				-0-		
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-				-0-		
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10006 - 10742	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		

05/16/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1080

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936																
HAM GAS UNIT			WELL #:			7D			RRCID -> 166571			COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160							
M	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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

SNEED GAS UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 167350			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 167792			COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969							
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1082	2				N	-0-						-0-
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1484	2				N	-0-						-0-
12		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1452	2				N	-0-						-0-
01		1085 N	998	-0-	-87	-0-	-0-	-0-		998	2				N	-0-						-0-
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1287	2				N	-0-						-0-
03		1395 N	1299	-0-	-96	-0-	-0-	-0-		1299	2				N	-0-						-0-

FOOTBALL FIELD			WELL #:			1			RRCID -> 170964			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291							
10		1457 X	54	-0-	-1403	-0-	-0-	-0-		54	2				N	-0-						-0-
11		60 X	38	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		38	2				N	-0-						-0-
12		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4413	2				N	-0-						-0-
01		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6855	2				N	-0-						-0-
02		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5635	2				N	-0-						-0-
*03		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5403	2				N	-0-						-0-

WILLARD			WELL #:			1			RRCID -> 172497			COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897							
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1232	2				N	-0-						74
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1264	2				N	-0-						74
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1812	2				N	-0-						74
01		3100 N	3364	-0-	264	-0-	264	-0-		3364	2				N	-0-						74
02		2800 N	2765	-0-	-35	-0-	229	-0-		2765	2				N	-0-						74
*03		2793 N	2564	-0-	-229	-0-	-0-	-0-		2564	2				N	-0-						74

SNEED GAS UNIT			WELL #:			6 T			RRCID -> 173813			COMPL. DATE 06/14/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918							
10		155 N	119	-0-	-36	-0-	-0-	-0-		119	2				N	-0-						30
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		119	2				N	-0-						30
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		117	2				N	-0-						30
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		118	2				N	-0-						30
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		134	2				N	-0-						30
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		136	2				N	-0-						30

JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 174122			COMPL. DATE 07/02/1999			TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490							
10		3162 X	1757	-0-	-1495	-0-	-0-	-0-		1757	2				N	-0-						27
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3141	2				N	-0-						27
12		3162 X	2987	-0-	-175	-0-	-0-	-0-		2987	2				N	-0-						27
01		3131 X	2724	-0-	-407	-0-	-0-	-0-		2724	2				N	-0-						27
02		2940 X	1491	-0-	-1449	-0-	-0-	-0-		1491	2				N	-0-						27
03		3255 X	3084	-0-	-171	-0-	-0-	-0-		3084	2				N	-0-						27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BOYD "A"		WELL #:		3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984				
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
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-			41
11	3300 X	2146	-0-	-0-	-1154	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			41
12	3410 X	644	-0-	-0-	-2766	-0-	-0-	644	2			N	-0-			41
01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-			41
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			41
*03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-			41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE		10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156				
10	2418 N	2359	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			46
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			46
12	2356 N	1800	-0-	-0-	-556	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			46
01	2356 N	2241	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			46
02	2268 N	1845	-0-	-0-	-423	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			46
*03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #:		3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE		07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-			45
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-			45
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-			45
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			45
02	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			45
*03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			45

BLACK, H.D. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE		07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202				
10	3689 X	3408	-0-	-0-	-281	-0-	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
11	3570 X	3370	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
12	3596 X	3330	-0-	-0-	-266	-0-	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	3121	-0-	-0-	-444	-0-	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
02	3164 X	3001	-0-	-0-	-163	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
03	3472 X	3308	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	3308	2			N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #:		3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE		10/17/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321				
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			126
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-			126
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			126
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			126
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			126
*03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			126

ATHEL IVY UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE		01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301				
10	3596 X	5	-0-	-0-	-3591	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	-0-	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	5 X	3	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6293 X	2341	-0-	-3952	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
11	6090 X	1015	-0-	-5075	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
12	6293 X	5468	-0-	-825	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
01	6014 X	3833	-0-	-2181	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
*03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
BONNER, J.		WELL #:		3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971						
10	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					56
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					56
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					56
01	1457 N	1213	-0-	-244	-0-	1213	2			Y	-0-					56
02	1344 N	1167	-0-	-177	-0-	1167	2			Y	-0-					56
03	1457 N	1087	-0-	-370	-0-	1087	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						
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					97
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					97
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					97
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					97
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					97
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					97
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222						
10	713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2			N	-0-					21
11	690 N	310	-0-	-380	-0-	310	2			N	-0-					21
12	713 N	253	-0-	-460	-0-	253	2			N	-0-					21
01	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					21
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					21
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					21
JOHNSON HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198						
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	713	-0-	-2107	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	2914 X	524	-0-	-2390	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	2914 X	620	-0-	-2294	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	2520 X	416	-0-	-2104	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	2356 X	469	-0-	-1887	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
BONNER, J.		WELL #:		4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554						
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
JONES, L.V. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279						
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HILL, F. E. III														
WELL #: 2														
RRCID -> 190845														
COMPL. DATE 09/08/2002														
TOTAL DEPTH 12481														
PERF.10946 - 11346														
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
10	774 X	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1			15
11	660 X	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-			15
12	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			15
01	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			15
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			15
*03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			15
HILL, F. E. III														
WELL #: 1														
RRCID -> 192838														
COMPL. DATE 01/07/2003														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.10972 - 11394														
10	1054 N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-			-0-
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-			-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
03	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-			-0-
STARK														
WELL #: 1														
RRCID -> 194216														
COMPL. DATE 02/14/2003														
TOTAL DEPTH 11950														
PERF.11734 - 11820														
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 194857														
COMPL. DATE 04/16/2003														
TOTAL DEPTH 12969														
PERF.11633 - 12056														
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
01	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
*03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
COSSON SWD														
WELL #: 1														
RRCID -> 195551														
COMPL. DATE 06/28/2003														
TOTAL DEPTH 5000														
PERF. 4448 - 4706														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-			-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
12	3317 X	2386	-0-	-931	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
01	3317 X	2213	-0-	-1104	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
03	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 195990														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 13020														
PERF.11504 - 12650														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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
10	3999 X	2487	-0-	-1512	-0-	2487 2				N	-0-			-0-
11	3870 X	2928	-0-	-942	-0-	2928 2				N	-0-			-0-
12	4030 X	2498	-0-	-1532	-0-	2498 2				N	-0-			-0-
01	4030 X	2419	-0-	-1611	-0-	2419 2				N	-0-			-0-
02	3640 X	2401	-0-	-1239	-0-	2401 2				N	-0-			-0-
*03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2				N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950														
10	7130 X	4211	-0-	-2919	-0-	4211 2				N	-0-			-0-
11	6900 X	4173	-0-	-2727	-0-	4173 2				N	-0-			-0-
12	7130 X	4344	-0-	-2786	-0-	4344 2				N	-0-			-0-
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 2				N	-0-			-0-
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2				N	-0-			-0-
03	4340 X	3939	-0-	-401	-0-	3939 2				N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2				N	-0-			-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2				N	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2				N	-0-			-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2				N	-0-			-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2				N	-0-			-0-
*03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2				N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998														
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2				N	-0-			-0-
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2				N	-0-			-0-
12	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961 2				N	-0-			-0-
01	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1801 2				N	-0-			-0-
02	1792 N	1663	-0-	-129	-0-	1663 2				N	-0-			-0-
03	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	1829 2				N	-0-			-0-
PROFFIT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710														
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2				N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2				N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2				N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2				N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2				N	-0-			-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 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 #:		6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208			
M O	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
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-				-0-
11	3300 X	2406	-0-	-894	-0-	2406	2			N	-0-				-0-
12	3410 X	3223	-0-	-187	-0-	3223	2			N	-0-				-0-
01	3410 X	1856	-0-	-1554	-0-	1856	2			N	-0-				-0-
02	3080 X	1239	-0-	-1841	-0-	1239	2			N	-0-				-0-
03	3410 X	974	-0-	-2436	-0-	974	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624			
10	4991 X	4016	-0-	-975	-0-	4016	2			N	-0-				-0-
11	4830 X	4330	-0-	-500	-0-	4330	2			N	-0-				-0-
12	4991 X	4330	-0-	-661	-0-	4330	2			N	-0-				-0-
01	4991 X	3811	-0-	-1180	-0-	3811	2			N	-0-				-0-
02	4508 X	4002	-0-	-506	-0-	4002	2			N	-0-				-0-
*03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188			
10	5053 X	3527	-0-	-1526	-0-	3527	2			N	-0-				-0-
11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-				-0-
12	5053 X	4649	-0-	-404	-0-	4649	2			N	-0-				-0-
01	5053 X	4135	-0-	-918	-0-	4135	2			N	-0-				-0-
02	4564 X	4504	-0-	-60	-0-	4504	2			N	-0-				-0-
03	5053 X	4952	-0-	-101	-0-	4952	2			N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424			
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-				-0-
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-				-0-
12	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-				-0-
01	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-				-0-
02	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-				-0-
*03	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208			
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-				-0-
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-				-0-
12	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-				-0-
01	2170 X	1650	-0-	-520	-0-	1650	2			N	-0-				-0-
02	1960 X	1633	-0-	-327	-0-	1633	2			N	-0-				-0-
*03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482			
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-				-0-
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-				-0-
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-				-0-
01	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
02	1092 N	637	-0-	-455	-0-	637	2			N	-0-				-0-
*03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104			
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-				-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
*03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655		PERF.10365 - 10720			
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			
10		124 N	31	-0-	-93	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-			
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-			
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-			
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-			
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-			
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-			
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11346 - 12516			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
JONES, L. V. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11198 - 11414			
10		2015 N	1707	-0-	-308	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-			
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-			
12		2077 N	1790	-0-	-287	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-			
01		1705 N	854	-0-	-851	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-			
02		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-			
*03		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-			
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11680 - 12168			
10		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-			
11		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-			
12		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-			
01		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-			
02		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-			
03		2294 X	351	-0-	-1943	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-			
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11128 - 12124			
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-			
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-			
12		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-			
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-			
02		616 N	585	-0-	-31	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-			
*03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-			
CURRY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10810 - 12518			
10		1457 N	1133	-0-	-324	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-			
11		2100 N	851	-0-	-1249	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-			
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-			
01		1147 N	470	-0-	-677	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-			
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-			
03		1984 N	1117	-0-	-867	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-			
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11158 - 12360			
10		3720 X	3598	-0-	-122	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-			
11		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-			
12		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-			
01		3720 X	3175	-0-	-545	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-			
02		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-			
*03		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	3946	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 #:	5	RRCID ->	200280	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.	10710	-	12164			
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	
10	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	2989	2					N	-0-					-0-	
11	3060 X	2616	-0-	-444	-0-	2616	2					N	-0-					-0-	
12	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2					N	-0-					-0-	
01	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	2815	2					N	-0-					-0-	
02	2744 X	2057	-0-	-687	-0-	2057	2					N	-0-					-0-	
03	2976 X	1067	-0-	-1909	-0-	1067	2					N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	200636	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL	DEPTH	12656	PERF.	8588	-	11138			
10	2759 X	984	-0-	-1775	-0-	984	2					N	-0-					-0-	
11	1770 X	498	-0-	-1272	-0-	498	2					N	-0-					-0-	
12	1922 X	690	-0-	-1232	-0-	690	2					N	-0-					-0-	
01	1922 X	639	-0-	-1283	-0-	639	2					N	-0-					-0-	
02	1736 X	520	-0-	-1216	-0-	520	2					N	-0-					-0-	
03	992 X	719	-0-	-273	-0-	719	2					N	-0-					-0-	
JOHNSON HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	200913	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	11745	-	12165			
10	2883 X	2477	-0-	-406	-0-	2477	2					Y	-0-					-0-	
11	2790 X	2162	-0-	-628	-0-	2162	2					Y	-0-					-0-	
12	2883 X	1410	-0-	-1473	-0-	1410	2					Y	-0-					-0-	
01	2883 X	2112	-0-	-771	-0-	2112	2					Y	-0-					-0-	
02	2240 X	872	-0-	-1368	-0-	872	2					Y	-0-					-0-	
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-							Y	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	201370	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL	DEPTH	12335	PERF.	11682	-	12184			
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2					N	-0-					-0-	
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2					N	-0-					-0-	
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2					N	-0-					-0-	
01	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2					N	-0-					-0-	
02	1512 N	1400	-0-	-112	-0-	1400	2					N	-0-					-0-	
*03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2					N	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	201537	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL	DEPTH	12634	PERF.	12224	-	12380			
10	2046 N	985	-0-	-1061	-0-	985	2					N	-0-					-0-	
11	2580 N	2367	-0-	-213	-0-	2367	2					N	-0-					-0-	
12	2604 N	1259	-0-	-1345	-0-	1259	2					N	-0-					-0-	
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2					N	-0-					-0-	
02	2212 N	1902	-0-	-310	-0-	1902	2					N	-0-					-0-	
*03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2					N	-0-					-0-	
BONNER, J.				WELL #:	5	RRCID ->	201573	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.	11570	-	11993			
10	403 N	18	-0-	-385	-0-	18	2					Y	-0-					-0-	
11	390 N	31	-0-	-359	-0-	31	2					Y	-0-					-0-	
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2					Y	-0-					-0-	
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2					Y	-0-					-0-	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2					Y	-0-					-0-	
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2					Y	-0-					-0-	
COSSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	201721	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12636	PERF.	11652	-	12430			
10	4929 X	4004	-0-	-925	-0-	4004	2					N	-0-					-0-	
11	4770 X	4458	-0-	-312	-0-	4458	2					N	-0-					-0-	
12	4867 X	4587	-0-	-280	-0-	4587	2					N	-0-					-0-	
01	4774 X	4045	-0-	-729	-0-	4045	2					N	-0-					-0-	
02	4200 X	4149	-0-	-51	-0-	4149	2					N	-0-					-0-	
03	4619 X	4432	-0-	-187	-0-	4432	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 #: 11			RRCID -> 201788			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222							
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	
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2				N	-0-					-0-	
11	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	2585	2				N	-0-					-0-	
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	2549	2				N	-0-					-0-	
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2				N	-0-					-0-	
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2				N	-0-					-0-	
*03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	2				N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 202285			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150							
10	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	-0-	5641	2				N	-0-					-0-	
11	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	-0-	5134	2				N	-0-					-0-	
12	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	-0-	5766	2				N	-0-					-0-	
01	5704 X	4979	-0-	-725	-0-	-0-	4979	2				N	-0-					-0-	
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	-0-	5487	2				N	-0-					-0-	
03	5704 X	5246	-0-	-458	-0-	-0-	5246	2				N	-0-					-0-	

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 202621			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368							
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-	

REED, HUGH "A"			WELL #: 1			RRCID -> 202650			COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454							
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	3760	2				N	-0-					18	
11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	-0-	3921	2				N	-0-					18	
12	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	-0-	4108	2				N	-0-					18	
01	3596 X	3540	-0-	-56	-0-	-0-	3540	2				N	-0-					18	
02	3248 X	2921	-0-	-327	-0-	-0-	2921	2				N	-0-					18	
03	3596 X	310	-0-	-3286	-0-	-0-	310	2				N	-0-					18	

WINFREE GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 202828			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020							
10	434 N	285	-0-	-149	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-	
11	3000 N	4125	-0-	1125	-0-	-0-	4125	2				N	-0-					-0-	
12	3100 N	3724	-0-	624	-0-	-0-	3724	2				N	-0-					-0-	
01	3100 N	2750	-0-	-350	-0-	-0-	2750	2				N	-0-					-0-	
02	2430 X	1031	-0-	-1399	-0-	-0-	1031	2				N	-0-					-0-	
*03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2694	2				N	-0-					-0-	

COSSON GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 202862			COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409							
10	3100 N	3074	-0-	-26	-0-	-0-	3074	2				N	-0-					-0-	
11	3000 N	3070	-0-	70	-0-	-0-	3070	2				N	-0-					-0-	
12	4293 X	3061	-0-	-1232	-0-	-0-	3061	2				N	-0-					-0-	
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	3526	2				N	-0-					-0-	
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	-0-	2893	2				N	-0-					-0-	
*03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	2990	2				N	-0-					-0-	

KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 202970			COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108							
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2				N	-0-					-0-	
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	2				N	-0-					-0-	
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2				N	-0-					-0-	
01	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	-0-	2051	2				N	-0-					-0-	
02	2016 N	1276	-0-	-740	-0-	-0-	1276	2				N	-0-					-0-	
03	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	-0-	2125	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 8										RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		
TOTAL DEPTH 12693										PERF.11380		- 12516		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3162 X	2830	-0-	-332	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
12	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
02	2856 X	2589	-0-	-267	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
03	3162 X	2944	-0-	-218	-0-	2944	2			N	-0-			-0-

BONNER, J.										WELL #: 6		RRCID -> 203537		
TOTAL DEPTH 12150										COMPL. DATE 06/25/2004		PERF.11581 - 11922		
10	4278 X	2114	-0-	-2164	-0-	2114	2			Y	-0-			-0-
11	4140 X	778	-0-	-3362	-0-	778	2			Y	-0-			-0-
12	4278 X	1539	-0-	-2739	-0-	1539	2			Y	-0-			-0-
01	3038 X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			Y	-0-			-0-
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-			-0-
*03	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 203877		
TOTAL DEPTH 12430										COMPL. DATE 07/15/2004		PERF.11816 - 12282		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 204536		
TOTAL DEPTH 12200										COMPL. DATE 08/23/2004		PERF.11612 - 12046		
10	1426 X	307	-0-	-1119	-0-	307	2			N	-0-			-0-
11	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	6597	-0-	3497	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	6312	-0-	3212	-0-	6312	2			N	-0-			-0-
02	11321 X	4612	-0-	-6709	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
*03	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 204826		
TOTAL DEPTH 12200										COMPL. DATE 08/06/2004		PERF.11608 - 12020		
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 205548		
TOTAL DEPTH 12437										COMPL. DATE 07/01/2006		PERF.11116 - 12252		
10	2728 X	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
11	3240 X	2862	-0-	-378	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	2869	-0-	-479	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
01	3348 X	2700	-0-	-648	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
02	2688 X	2590	-0-	-98	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	2829	-0-	-116	-0-	2829	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 205554		
TOTAL DEPTH 12773										COMPL. DATE 07/01/2006		PERF.11392 - 12632		
10	372 N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-			-0-
12	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486														
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
10	3596 X	2835	-0-	-761	-0-	2835	2		N	-0-				-0-
11	2820 X	2469	-0-	-351	-0-	2469	2		N	-0-				-0-
12	3348 X	2013	-0-	-1335	-0-	2013	2		N	-0-				-0-
01	3348 X	1556	-0-	-1792	-0-	1556	2		N	-0-				-0-
02	3024 X	2364	-0-	-660	-0-	2364	2		N	-0-				-0-
*03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434														
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-				-0-
11	3210 X	2842	-0-	-368	-0-	2842	2		N	-0-				-0-
12	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	3048	2		N	-0-				-0-
01	3317 X	794	-0-	-2523	-0-	794	2		N	-0-				-0-
02	2996 X	1742	-0-	-1254	-0-	1742	2		N	-0-				-0-
03	3317 X	363	-0-	-2954	-0-	363	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582														
10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2		N	-0-				-0-
11	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2		N	-0-				-0-
12	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2		N	-0-				-0-
01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2		N	-0-				-0-
02	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2		N	-0-				-0-
*03	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436														
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-				-0-
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-				-0-
12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-				-0-
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-				-0-
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-				-0-
*03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480														
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-				-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-				-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-				-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-				-0-
02	868 N	625	-0-	-243	-0-	625	2		N	-0-				-0-
*03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848														
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-				-0-
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		N	-0-				-0-
12	3348 X	3043	-0-	-305	-0-	3043	2		N	-0-				-0-
01	3348 X	2643	-0-	-705	-0-	2643	2		N	-0-				-0-
02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-				-0-
*03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-				-0-
BONNER, J.														
WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423								
10	3720 X	3475	-0-	-245	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	2499	-0-	-1101	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3524	-0-	-196	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2664	-0-	-870	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378								
10	5425 X	3500	-0-	-1925	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	5250 X	3392	-0-	-1858	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	5425 X	4333	-0-	-1092	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	2878	-0-	-1555	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	4324	-0-	-16	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234								
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056								
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1219	-0-	-393	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126								
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	1950	-0-	-251	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516								
10	2666 N	1546	-0-	-1120	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	1877	-0-	-553	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	2666 N	2007	-0-	-659	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540														
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
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-				-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-				-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-				-0-
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-				-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-				-0-
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560														
10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-				-0-
11	4230 X	3267	-0-	-963	-0-	3267	2		N	-0-				-0-
12	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		N	-0-				-0-
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		N	-0-				-0-
02	3948 X	3047	-0-	-901	-0-	3047	2		N	-0-				-0-
*03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-				-0-
BONNER, J.														
WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086														
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2		Y	-0-				-0-
11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2		Y	-0-				-0-
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		Y	-0-				-0-
01	2232 X	2138	-0-	-94	-0-	2138	2		Y	-0-				-0-
02	2016 X	1555	-0-	-461	-0-	1555	2		Y	-0-				-0-
*03	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		Y	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442														
10	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2		N	-0-				-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-				-0-
12	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2		N	-0-				-0-
01	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1328	2		N	-0-				-0-
02	1512 N	1066	-0-	-446	-0-	1066	2		N	-0-				-0-
03	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2		N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580														
10	2697 N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2		N	-0-				-0-
11	2550 N	2525	-0-	-25	-0-	2525	2		N	-0-				-0-
12	2666 N	2546	-0-	-120	-0-	2546	2		N	-0-				-0-
01	2604 N	2499	-0-	-105	-0-	2499	2		N	-0-				-0-
02	2352 N	2298	-0-	-54	-0-	2298	2		N	-0-				-0-
*03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436														
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-				-0-
11	1920 X	1392	-0-	-528	-0-	1392	2		N	-0-				-0-
12	1984 N	1559	-0-	-425	-0-	1559	2		N	-0-				-0-
01	1984 N	1734	-0-	-250	-0-	1734	2		N	-0-				-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-				-0-
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033														
10	3782 X	3359	-0-	-423	-0-	3359	2		N	-0-				102
11	3390 X	2268	-0-	-1122	-0-	2268	2		N	-0-				102
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-				102
01	3627 X	3308	-0-	-319	-0-	3275	2	33 9	N	30				132
02	3276 X	2961	-0-	-315	-0-	2950	2	11 9	N	10	120 1			22
03	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2		N	-0-				22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11480 - 12658						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		5580 X	4953	-0-	-627	-0-		4953	2			N	-0-					33
11		5400 X	4316	-0-	-1084	-0-		4316	2			N	-0-					33
12		5580 X	3760	-0-	-1820	-0-		3760	2			N	-0-					33
01		5394 X	2969	-0-	-2425	-0-		2969	2			N	-0-					33
02		4480 X	4247	-0-	-233	-0-		4247	2			N	-0-					33
03		4960 X	4210	-0-	-750	-0-		4210	2			N	-0-					33
COSSON GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11330 - 12496						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705		PERF.11280 - 12464						
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-		311	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-		339	2			N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-		300	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-		481	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-		401	2			N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-		255	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10638 - 12306						
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	141	-0-	-1029	-0-		141	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	89	-0-	-1120	-0-		89	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	99	-0-	-1110	-0-		99	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3933	-0-	-1133	-0-	1133	3933	2			N	-0-					-0-
*03	2672	N	1539	-0-	-1133	-0-		1539	2			N	-0-					-0-
S. SENTER GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10788 - 11274						
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		1752	2			N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		1718	2			N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2			N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		1630	2			N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		1630	2			N	-0-					-0-
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		1761	2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11360 - 12610						
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-		2893	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2314	-0-	-236	-0-		2314	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1843	-0-	-730	-0-		1843	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	860	-0-	-2023	-0-		860	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	8	-0-	-2148	-0-		8	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-						N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12398						
10	3503	X	2758	-0-	-745	-0-		2758	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2992	-0-	-398	-0-		2992	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3142	-0-	-330	-0-		3142	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2707	-0-	-672	-0-		2707	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2741	-0-	-199	-0-		2741	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2964	-0-	-167	-0-		2964	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		XTO ENERGY INC.		RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		88576 304 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
HAM GAS UNIT																			
										WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11276 - 12474	
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			
10	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-						-0-		
11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-						-0-		
12	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-						-0-		
01	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-						-0-		
02	5236 X	2983	-0-	-2253	-0-	2983	2			N	-0-						-0-		
03	5797 X	3823	-0-	-1974	-0-	3823	2			N	-0-						-0-		
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11308 - 12501	
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-						-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-		
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-						-0-		
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
BLACK, H.D. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10171 - 12139	
10	3121 X	2274	-0-	-847	-0-	2274	2			N	-0-						-0-		
11	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-						-0-		
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-						-0-		
01	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-						-0-		
02	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-						-0-		
*03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-						-0-		
ZEN0 KING GAS UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351	
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-						-0-		
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-						-0-		
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-						-0-		
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-						-0-		
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-						-0-		
*03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-						-0-		
WILLARD GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11234 - 12434	
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-						65		
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-						65		
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-						65		
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-						65		
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-						65		
*03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-						65		
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268	
10	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5737	2	4	9	N	4	45	1				121		
11	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-						121		
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-						121		
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-						121		
02	3164 X	2625	-0-	-539	-0-	2617	2	8	9	N	7						128		
03	3503 X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-	127	1				1		
REED GU #4										WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11112 - 12285	
10	3596 X	3149	-0-	-447	-0-	3149	2			N	-0-						100		
11	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	2839	2			N	-0-						100		
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-						100		
01	3503 X	3397	-0-	-106	-0-	3397	2			N	-0-						100		
02	3108 X	2707	-0-	-401	-0-	2707	2			N	-0-						100		
*03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-						100		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CAPPS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576														
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
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-				57
11	3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3030	2		N	-0-				57
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-				57
01	4154 X	3928	-0-	-226	-0-	3928	2		N	-0-				57
02	3752 X	3582	-0-	-170	-0-	3582	2		N	-0-				57
*03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-				57
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546														
10	3720 X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2		N	-0-				-0-
11	3600 X	3426	-0-	-174	-0-	3426	2		N	-0-				-0-
12	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2		N	-0-				-0-
01	3596 X	3480	-0-	-116	-0-	3480	2		N	-0-				-0-
02	3248 X	3132	-0-	-116	-0-	3132	2		N	-0-				-0-
03	3565 X	3536	-0-	-29	-0-	3536	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342														
10	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2		N	-0-				-0-
11	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-				-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-				-0-
01	4464 X	3677	-0-	-787	-0-	3677	2		N	-0-				-0-
02	4032 X	2758	-0-	-1274	-0-	2758	2		N	-0-				-0-
03	4464 X	4116	-0-	-348	-0-	4116	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150														
10	4061 X	3758	-0-	-303	-0-	3758	2		N	-0-				-0-
11	3930 X	2125	-0-	-1805	-0-	2125	2		N	-0-				-0-
12	3968 X	1882	-0-	-2086	-0-	1882	2		N	-0-				-0-
01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-				-0-
02	3584 X	3253	-0-	-331	-0-	3253	2		N	-0-				-0-
03	3751 X	3750	-0-	-1	-0-	3750	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295														
10	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	3288	2		N	-0-				-0-
11	3420 X	2280	-0-	-1140	-0-	2280	2		N	-0-				-0-
12	3534 X	2680	-0-	-854	-0-	2680	2		N	-0-				-0-
01	3503 X	2634	-0-	-869	-0-	2634	2		N	-0-				-0-
02	3080 X	3070	-0-	-10	-0-	3070	2		N	-0-				-0-
*03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600														
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-				-0-
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-				-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-				-0-
01	1767 N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2		N	-0-				-0-
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-				-0-
*03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-				-0-
COOPER														
WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524														
10	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	2976	2		N	-0-				-0-
11	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	2771	2		N	-0-				-0-
12	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2		N	-0-				-0-
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-				-0-
02	2800 X	2745	-0-	-55	-0-	2745	2		N	-0-				-0-
*03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385														
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
10	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-			-0-
12	3007 X	2772	-0-	-235	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
01	3007 X	2950	-0-	-57	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
02	2716 X	2490	-0-	-226	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
03	3007 X	2328	-0-	-679	-0-	2328	2			N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193														
10	4402 X	3496	-0-	-906	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
11	4260 X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
12	4309 X	1792	-0-	-2517	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
*03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692														
10	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	700	-0-	-323	-0-	700	2			N	-0-			-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
BROWN, J.W. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160														
10	9424 X	8674	-0-	-750	-0-	8674	2			N	-0-			-0-
11	9120 X	8522	-0-	-598	-0-	8522	2			N	-0-			-0-
12	9331 X	8821	-0-	-510	-0-	8821	2			N	-0-			-0-
01	9331 X	8607	-0-	-724	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
02	8428 X	7768	-0-	-660	-0-	7768	2			N	-0-			-0-
03	8835 X	8585	-0-	-250	-0-	8585	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527														
10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-			-0-
11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-			-0-
12	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-			-0-
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-			-0-
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
*03	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211														
10	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2203	-0-	-437	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
12	2728 X	2536	-0-	-192	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
01	2728 X	2334	-0-	-394	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
03	2542 N	2283	-0-	-259	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150														
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
DUNLAP GAS UNIT #1																			
										WELL #:		4	RRCID ->	219063	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11084 - 12214
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		
10	4588 X	4085	-0-	-503	-0-	4085	2				N	-0-					-0-		
11	4440 X	3768	-0-	-672	-0-	3768	2				N	-0-					-0-		
12	4588 X	4067	-0-	-521	-0-	4067	2				N	-0-					-0-		
01	4371 X	3917	-0-	-454	-0-	3917	2				N	-0-					-0-		
02	3752 X	3144	-0-	-608	-0-	3144	2				N	-0-					-0-		
03	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2				N	-0-					-0-		

HALE UNIT										WELL #:		3	RRCID ->	219064	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11138 - 12402
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2				N	-0-					-0-		
11	1770 X	1305	-0-	-465	-0-	1305	2				N	-0-					-0-		
12	1829 X	1265	-0-	-564	-0-	1265	2				N	-0-					-0-		
01	1829 X	1040	-0-	-789	-0-	1040	2				N	-0-					-0-		
02	1652 X	1489	-0-	-163	-0-	1489	2				N	-0-					-0-		
03	1829 X	1302	-0-	-527	-0-	1302	2				N	-0-					-0-		

HUMPHRIES GAS UNIT										WELL #:		3	RRCID ->	219327	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12659	PERF.10897 - 12512
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2				N	-0-					-0-		
11	2430 N	2264	-0-	-166	-0-	2264	2				N	-0-					-0-		
12	2449 N	1768	-0-	-681	-0-	1768	2				N	-0-					-0-		
01	2263 N	1027	-0-	-1236	-0-	1027	2				N	-0-					-0-		
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2				N	-0-					-0-		
*03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2				N	-0-					-0-		

SARTOR GAS UNIT										WELL #:		3	RRCID ->	219341	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11039 - 12235
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2				N	-0-					-0-		
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2				N	-0-					-0-		
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2				N	-0-					-0-		
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2				N	-0-					-0-		
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2				N	-0-					-0-		
*03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2				N	-0-					-0-		

DUNLAP GAS UNIT #1										WELL #:		7	RRCID ->	219836	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12570	PERF.11191 - 12392
10	3937 X	3456	-0-	-481	-0-	3456	2				N	-0-					-0-		
11	3840 X	3149	-0-	-691	-0-	3149	2				N	-0-					-0-		
12	3968 X	2824	-0-	-1144	-0-	2824	2				N	-0-					-0-		
01	3968 X	2928	-0-	-1040	-0-	2928	2				N	-0-					-0-		
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2				N	-0-					-0-		
*03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2				N	-0-					-0-		

KIRSCH GAS UNIT										WELL #:		10	RRCID ->	219904	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11295 - 12469
10	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2				N	-0-					-0-		
11	5100 X	3517	-0-	-1583	-0-	3517	2				N	-0-					-0-		
12	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	4437	2				N	-0-					-0-		
01	5270 X	2153	-0-	-3117	-0-	2153	2				N	-0-					-0-		
02	4760 X	3735	-0-	-1025	-0-	3735	2				N	-0-					-0-		
03	5270 X	4867	-0-	-403	-0-	4867	2				N	-0-					-0-		

CURRY GAS UNIT										WELL #:		10	RRCID ->	219908	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	12807	PERF.11295 - 12545
10	4867 X	3372	-0-	-1495	-0-	3372	2				N	-0-					-0-		
11	4440 X	4112	-0-	-328	-0-	4112	2				N	-0-					-0-		
12	4526 X	21	-0-	-4505	-0-	21	2				N	-0-					-0-		
01	4526 X	19	-0-	-4507	-0-	19	2				N	-0-					-0-		
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2				N	-0-					-0-		
*03	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2				N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROPER														
WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110														
10	2976 X	2669	-0-	-307	-0-		2669	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2538	-0-	-312	-0-		2538	2		N	-0-			-0-
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-		3082	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2460	-0-	-299	-0-		2460	2		N	-0-			-0-
02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-		2445	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2807	-0-	-262	-0-		2807	2		N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516														
10	6045 X	4647	-0-	-1398	-0-		4647	2		N	-0-			-0-
11	5850 X	4531	-0-	-1319	-0-		4531	2		N	-0-			-0-
12	5549 X	4609	-0-	-940	-0-		4609	2		N	-0-			-0-
01	5425 X	4603	-0-	-822	-0-		4603	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	4429	-0-	-107	-0-		4429	2		N	-0-			-0-
*03	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		4684	2		N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292														
10	6014 X	5351	-0-	-663	-0-		5351	2		N	-0-			-0-
11	5820 X	4361	-0-	-1459	-0-		4361	2		N	-0-			-0-
12	5797 X	4725	-0-	-1072	-0-		4725	2		N	-0-			-0-
01	5797 X	4553	-0-	-1244	-0-		4553	2		N	-0-			-0-
02	5236 X	5000	-0-	-236	-0-		5000	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	4991	-0-	-372	-0-		4991	2		N	-0-			-0-
PENN-SENER														
WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307														
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-		4193	2		N	-0-			-0-
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-		4356	2		N	-0-			-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-		4565	2		N	-0-			-0-
01	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-		4276	2		N	-0-			-0-
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-		4619	2		N	-0-			-0-
*03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-		4359	2		N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329														
10	1930 N	1749	-0-	-181	-0-		1749	2		N	-0-			-0-
11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-		2445	2		N	-0-			-0-
12	2263 X	2053	-0-	-210	-0-		2053	2		N	-0-			-0-
01	2263 X	2106	-0-	-157	-0-		2106	2		N	-0-			-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-		2110	2		N	-0-			-0-
03	2263 X	1866	-0-	-397	-0-		1866	2		N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311														
10	4836 X	4700	-0-	-136	-0-		4700	2		N	-0-			-0-
11	4680 X	4616	-0-	-64	-0-		4616	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4761	-0-	-75	-0-		4761	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	3875	-0-	-961	-0-		3875	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	4232	-0-	-136	-0-		4232	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4730	-0-	-44	-0-		4730	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
IVY, ATHEL GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258														
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	
10	3751 X	2440	-0-	-1311	-0-	2440	2			N	-0-		-0-	
11	3630 X	2309	-0-	-1321	-0-	2309	2			N	-0-		-0-	
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-		-0-	
01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-		-0-	
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-		-0-	
*03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-		-0-	
AWALT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288														
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-		-0-	
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-		-0-	
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-		-0-	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-		-0-	
02	672 N	399	-0-	-273	-0-	399	2			N	-0-		-0-	
03	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-		-0-	
WILLARD GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
NORTHEN GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954														
10	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-		90	
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-		90	
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-		90	
01	3999 X	3940	-0-	-59	-0-	3940	2			N	-0-		90	
02	3612 X	3398	-0-	-214	-0-	3398	2			N	-0-		90	
03	3999 X	3611	-0-	-388	-0-	3611	2			N	-0-		90	
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067														
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-		-0-	
11	2880 X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2			N	-0-		-0-	
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-		-0-	
01	3038 X	2341	-0-	-697	-0-	2341	2			N	-0-		-0-	
02	2744 X	1708	-0-	-1036	-0-	1708	2			N	-0-		-0-	
03	3162 X	1364	-0-	-1798	-0-	1364	2			N	-0-		-0-	
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548														
10	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	2809	2			N	-0-		-0-	
11	2850 X	2310	-0-	-540	-0-	2310	2			N	-0-		-0-	
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-		-0-	
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-		-0-	
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-		-0-	
03	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2			N	-0-		-0-	
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201														
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-		-0-	
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-		-0-	
12	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-		-0-	
01	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-		-0-	
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-		-0-	
*03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936											
COSSON GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-				-0-
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-				-0-
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-				-0-
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-				-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	2			N	-0-				-0-
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415			
10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-				-0-
11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-				-0-
12	4743 X	3917	-0-	-826	-0-	3917	2			N	-0-				-0-
01	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-				-0-
02	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-				-0-
*03	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469			
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-				-0-
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-				-0-
12	3658 X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			N	-0-				-0-
01	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	3364	2			N	-0-				-0-
02	3304 X	2948	-0-	-356	-0-	2948	2			N	-0-				-0-
*03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-				-0-
ROPER				WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207			
10	4619 X	4113	-0-	-506	-0-	4113	2			N	-0-				-0-
11	4410 X	3914	-0-	-496	-0-	3914	2			N	-0-				-0-
12	4278 X	3423	-0-	-855	-0-	3423	2			N	-0-				-0-
01	4278 X	3904	-0-	-374	-0-	3904	2			N	-0-				-0-
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-				-0-
03	4123 X	3839	-0-	-284	-0-	3839	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566			
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-				-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-				-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2				WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515			
10	7161 X	4738	-0-	-2423	-0-	4738	2			N	-0-				-0-
11	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-				-0-
12	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-				-0-
01	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-				-0-
02	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-				-0-
*03	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2				WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11240 - 12436			
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-				-0-
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-				-0-
12	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-				-0-
01	2263 N	1739	-0-	-524	-0-	1739	2			N	-0-				-0-
02	2044 N	1996	-0-	-48	-0-	1996	2			N	-0-				-0-
*03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	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 #: 19			RRCID -> 226294			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395							
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	
10	3286 X	2798	-0-	-488	-0-			2798	2			N	-0-					-0-	
11	3180 X	2210	-0-	-970	-0-			2210	2			N	-0-					-0-	
12	2852 X	2800	-0-	-52	-0-			2800	2			N	-0-					-0-	
01	2852 X	2596	-0-	-256	-0-			2596	2			N	-0-					-0-	
02	2576 X	1974	-0-	-602	-0-			1974	2			N	-0-					-0-	
*03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-			2877	2			N	-0-					-0-	

SENDER			WELL #: 3			RRCID -> 226308			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471							
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-			1835	2			N	-0-					-0-	
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-			1933	2			N	-0-					-0-	
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-			1951	2			N	-0-					-0-	
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			1386	2			N	-0-					-0-	
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-			2197	2			N	-0-					-0-	
*03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-			2197	2			N	-0-					-0-	

CITY OF FAIRFIELD			WELL #: 2			RRCID -> 226502			COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984							
10	2573 N	2428	-0-	-145	-0-			2428	2			N	-0-					72	
11	2460 N	2446	-0-	-14	-0-			2446	2			N	-0-					72	
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-			2570	2			N	-0-					72	
01	3100 N	4399	-0-	1299	1299			4399	2			N	-0-					72	
02	2800 N	6268	-0-	3468	4767			6268	2			N	-0-					72	
*03	3100 N	6797	-0-	3697	8464			6797	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							
10	1767 X	58	-0-	-1709	-0-			58	2			N	-0-					-0-	
11	480 X	96	-0-	-384	-0-			96	2			N	-0-					-0-	
12	558 X	416	-0-	-142	-0-			416	2			N	-0-					-0-	
01	558 X	439	-0-	-119	-0-			439	2			N	-0-					-0-	
02	504 X	369	-0-	-135	-0-			369	2			N	-0-					-0-	
03	403 X	238	-0-	-165	-0-			238	2			N	-0-					-0-	

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 228132			COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985							
10	3007 X	2810	-0-	-197	-0-			2810	2			N	-0-					-0-	
11	3090 X	2805	-0-	-285	-0-			2805	2			N	-0-					-0-	
12	3193 X	3030	-0-	-163	-0-			3030	2			N	-0-					-0-	
01	3193 X	2831	-0-	-362	-0-			2831	2			N	-0-					-0-	
02	2884 X	2647	-0-	-237	-0-			2647	2			N	-0-					-0-	
03	3038 X	2705	-0-	-333	-0-			2705	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							
10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-			4676	2			N	-0-					28	
11	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-			4681	2			N	-0-					28	
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-			4757	2			N	-0-					28	
01	4681 X	4058	-0-	-623	-0-			4058	2			N	-0-					28	
02	4368 X	3541	-0-	-827	-0-			3541	2			N	-0-					28	
03	4836 X	4753	-0-	-83	-0-			4753	2			N	-0-					28	

HAM GAS UNIT			WELL #: 30			RRCID -> 228143			COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326							
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-			4219	2			N	-0-					-0-	
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-			4828	2			N	-0-					-0-	
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-			4024	2			N	-0-					-0-	
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-			4125	2			N	-0-					-0-	
02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-			3673	2			N	-0-					-0-	
*03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-			4695	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510														
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
10	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	4831	2		N	-0-				-0-
11	4830 X	4616	-0-	-214	-0-	4616	2		N	-0-				-0-
12	4991 X	4653	-0-	-338	-0-	4653	2		N	-0-				-0-
01	4960 X	4093	-0-	-867	-0-	4093	2		N	-0-				-0-
02	4452 X	4087	-0-	-365	-0-	4087	2		N	-0-				-0-
03	4836 X	4487	-0-	-349	-0-	4487	2		N	-0-				-0-
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156														
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-				30
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-				30
12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-				30
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-				30
02	2464 N	2284	-0-	-180	-0-	2284	2		N	-0-				30
03	2728 N	2336	-0-	-392	-0-	2336	2		N	-0-				30
BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736														
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-				27
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2		N	-0-				27
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2		N	-0-				27
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	424	2		N	-0-				27
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-				27
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	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														
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-				100
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-				100
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-				100
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-				100
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-				100
*03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		N	-0-				100
REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342														
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-				18
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-				18
12	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2		N	-0-				18
01	1612 N	1123	-0-	-489	-0-	1123	2		N	-0-				18
02	1596 N	932	-0-	-664	-0-	932	2		N	-0-				18
03	1488 N	815	-0-	-673	-0-	815	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														
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-				-0-
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-				-0-
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-				-0-
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-				-0-
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-				-0-
*03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754														
10	5146 X	4745	-0-	-401	-0-	4745	2		N	-0-				-0-
11	4980 X	4410	-0-	-570	-0-	4410	2		N	-0-				-0-
12	4867 X	4543	-0-	-324	-0-	4543	2		N	-0-				-0-
01	4836 X	4199	-0-	-637	-0-	4199	2		N	-0-				-0-
02	4368 X	4076	-0-	-292	-0-	4076	2		N	-0-				-0-
03	4743 X	4265	-0-	-478	-0-	4265	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	228524	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.10918	-	12629				
M	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	
10	3162 X	2473	-0-	-689	-0-			2473	2			N	-0-					-0-	
11	3060 X	2461	-0-	-599	-0-			2461	2			N	-0-					-0-	
12	2883 X	1719	-0-	-1164	-0-			1719	2			N	-0-					-0-	
01	2883 X	2640	-0-	-243	-0-			2640	2			N	-0-					-0-	
02	2548 X	2376	-0-	-172	-0-			2376	2			N	-0-					-0-	
*03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-			3460	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				
10	4340 X	3550	-0-	-790	-0-			3550	2			N	-0-					2	
11	4200 X	3934	-0-	-266	-0-			3934	2			N	-0-					2	
12	4061 X	3961	-0-	-100	-0-			3961	2			N	-0-					2	
01	4061 X	3919	-0-	-142	-0-			3919	2			N	-0-					2	
02	3668 X	3508	-0-	-160	-0-			3508	2			N	-0-					2	
03	4061 X	3977	-0-	-84	-0-			3977	2			N	-0-					2	
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	228964	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL	DEPTH	12709	PERF.11369	-	12626				
10	1395 X	700	-0-	-695	-0-			700	2			N	-0-					-0-	
11	1350 X	458	-0-	-892	-0-			458	2			N	-0-					-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-			386	2			N	-0-					-0-	
01	713 N	655	-0-	-58	-0-			655	2			N	-0-					-0-	
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-			421	2			N	-0-					-0-	
03	372 N	260	-0-	-112	-0-			260	2			N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:	3R	RRCID ->	229414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11060	-	12359				
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-			3919	2			N	-0-					-0-	
11	3870 X	3793	-0-	-77	-0-			3793	2			N	-0-					-0-	
12	3999 X	3857	-0-	-142	-0-			3857	2			N	-0-					-0-	
01	3999 X	2437	-0-	-1562	-0-			2437	2			N	-0-					-0-	
02	3528 X	2691	-0-	-837	-0-			2691	2			N	-0-					-0-	
03	3906 X	2686	-0-	-1220	-0-			2686	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	229425	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	12647	PERF.11323	-	12582				
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-			7613	2			N	-0-					-0-	
11	6450 X	6200	-0-	-250	-0-			6200	2			N	-0-					-0-	
12	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-			6715	2			N	-0-					-0-	
01	6696 X	6155	-0-	-541	-0-			6155	2			N	-0-					-0-	
02	6048 X	5516	-0-	-532	-0-			5516	2			N	-0-					-0-	
03	6696 X	6691	-0-	-5	-0-			6691	2			N	-0-					-0-	
COOPER				WELL #:	3	RRCID ->	229508	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.10760	-	12258				
10	3596 X	2523	-0-	-1073	-0-			2523	2			N	-0-					-0-	
11	3480 X	3026	-0-	-454	-0-			3026	2			N	-0-					-0-	
12	3596 X	2488	-0-	-1108	-0-			2488	2			N	-0-					-0-	
01	3193 X	2146	-0-	-1047	-0-			2146	2			N	-0-					-0-	
02	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-			3338	2			N	-0-					-0-	
03	3131 X	2534	-0-	-597	-0-			2534	2			N	-0-					-0-	
WILLARD GAS UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID ->	229509	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL	DEPTH	12815	PERF.11339	-	12611				
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-			2730	2			N	-0-					175	
11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-			2718	2			N	-0-					175	
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-			2352	2	22	9	N	20					195	
01	3100 N	3452	-0-	352	352			3452	2			N	-0-					195	
02	2800 N	2449	-0-	-351	1			2449	2			N	-0-					195	
*03	2983 N	2982	-0-	-1	-0-			2982	2			N	-0-					195	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ORAND #1														
WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160														
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
10	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-			66
11	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928	2			N	-0-			66
12	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	2900	2			N	-0-			66
01	3348 X	2824	-0-	-524	-0-	2824	2			N	-0-			66
02	2940 X	2715	-0-	-225	-0-	2715	2			N	-0-			66
03	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	3125	2			N	-0-			66
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620														
10	4805 X	4404	-0-	-401	-0-	4343	2	61	4	N	-0-			-0-
11	4560 X	4251	-0-	-309	-0-	4197	2	54	4	N	-0-			-0-
12	4557 X	4318	-0-	-239	-0-	4256	2	62	4	N	-0-			-0-
01	4557 X	2898	-0-	-1659	-0-	2851	2	47	4	N	-0-			-0-
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4186	2	53	4	N	-0-			-0-
03	4402 X	3674	-0-	-728	-0-	3619	2	55	4	N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037														
10	4186 X	3525	-0-	-661	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-			-0-
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-			-0-
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
*03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111														
10	5983 X	5364	-0-	-619	-0-	5334	2	30	9	N	27	138	1	29
11	5790 X	5381	-0-	-409	-0-	5381	2			N	-0-			29
12	5921 X	5126	-0-	-795	-0-	5126	2			N	-0-			29
01	5766 X	5466	-0-	-300	-0-	5466	2			N	-0-			29
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-			29
*03	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-			29
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099														
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
11	4140 X	3893	-0-	-247	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
12	4278 X	4026	-0-	-252	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
01	4278 X	2779	-0-	-1499	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
02	3864 X	2327	-0-	-1537	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
03	4278 X	3496	-0-	-782	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679														
10	3710 X	3229	-0-	-481	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
01	2728 X	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
*03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466														
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2078	-0-	-562	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	2324	-0-	-1086	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
02	3080 X	2373	-0-	-707	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
03	3410 X	2153	-0-	-1257	-0-	2153	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	229846	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL	DEPTH	12667	PERF.11382	- 12485	
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	
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-	
11	1530 N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2			N	-0-			-0-	
12	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-			-0-	
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-	
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-	
03	1581 N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-			-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	229888	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL	DEPTH	12704	PERF.10840	- 12570	
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-	
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-	
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-	
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-	
02	1652 N	1381	-0-	-271	-0-	1381	2			N	-0-			-0-	
*03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-	
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	229902	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL	DEPTH	12716	PERF.11404	- 12520	
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-			-0-	
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-	
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-			-0-	
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			-0-	
02	2380 X	2332	-0-	-48	-0-	2332	2			N	-0-			-0-	
03	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-			-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II			WELL #:		4	RRCID ->	229904	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.11039	- 12451	
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			-0-	
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			-0-	
12	2604 X	2544	-0-	-60	-0-	2544	2			N	-0-			-0-	
01	2604 X	2485	-0-	-119	-0-	2485	2			N	-0-			-0-	
02	2352 X	2179	-0-	-173	-0-	2179	2			N	-0-			-0-	
03	2604 X	2396	-0-	-208	-0-	2396	2			N	-0-			-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	229909	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL	DEPTH	12414	PERF.10940	- 12230	
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-			5	
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			5	
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			5	
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			5	
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			5	
*03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			5	
CURRY GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	229926	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.11265	- 12493	
10	1798 N	61	-0-	-1737	-0-	61	2			N	-0-			-0-	
11	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-			-0-	
12	589 N	30	-0-	-559	-0-	30	2			N	-0-			-0-	
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			-0-	
02	1372 N	35	-0-	-1337	-0-	35	2			N	-0-			-0-	
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-	
SENER			WELL #:		4	RRCID ->	229928	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL	DEPTH	12286	PERF.10650	- 12186	
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-	
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-	
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-	
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-	
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-	
*03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
SARTOR GAS UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230																	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-						-0-
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-						-0-
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-						-0-
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-						-0-
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-						-0-
*03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-						-0-
BUTLER GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542			
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-						-0-
11	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-						-0-
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-						-0-
01	3844 X	2391	-0-	-1453	-0-	2391	2			N	-0-						-0-
02	3472 X	1913	-0-	-1559	-0-	1913	2			N	-0-						-0-
*03	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-						-0-
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072			
10	2573 N	1852	-0-	-721	-0-	1852	2			N	-0-						-0-
11	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085	2			N	-0-						-0-
12	2232 N	1828	-0-	-404	-0-	1828	2			N	-0-						-0-
01	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-						-0-
02	2800 N	9625	-0-	6825	-0-	9625	2			N	-0-						-0-
*03	3100 N	7810	-0-	4710	-0-	11535	2			N	-0-						-0-
ORAND -A-														WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585			
10	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1744	2	51	4	N	-0-						-0-
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1744	2	60	4	N	-0-						-0-
12	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1802	2	62	4	N	-0-						-0-
01	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	1602	2	34	4	N	-0-						-0-
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1696	2	47	4	N	-0-						-0-
*03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1825	2	58	4	N	-0-						-0-
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935			
10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-						-0-
11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-						-0-
12	3069 X	2966	-0-	-103	-0-	2966	2			N	-0-						-0-
01	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	2839	2			N	-0-						-0-
02	2772 X	2705	-0-	-67	-0-	2705	2			N	-0-						-0-
03	2976 X	2717	-0-	-259	-0-	2717	2			N	-0-						-0-
WILLIFORD GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918			
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-						-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-						-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-						-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-						-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-						-0-
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-						-0-
BUTLER GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742			
10	2666 N	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			N	-0-						-0-
11	2550 N	2461	-0-	-89	-0-	2461	2			N	-0-						-0-
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-						-0-
01	2573 N	2274	-0-	-299	-0-	2274	2			N	-0-						-0-
02	2296 N	1992	-0-	-304	-0-	1992	2			N	-0-						-0-
03	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	230029	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL	DEPTH	12830	PERF.11462	- 12607
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
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
12	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
*03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	230111	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	12110	PERF.10589	- 11836
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			45
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			45
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			45
01	775 N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-			45
02	700 N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-			45
03	775 N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-			45
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	230156	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL	DEPTH	12614	PERF.11191	- 12404
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03	496 N	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	230184	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL	DEPTH	12476	PERF.11297	- 12361
10	2976 X	2562	-0-	-414	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	2133	-0-	-747	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
12	2821 X	2333	-0-	-488	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
01	2790 X	1901	-0-	-889	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
02	2380 X	2148	-0-	-232	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
03	2573 X	2391	-0-	-182	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	230185	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11078	- 12196
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-			-0-
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	3185	-0-	-380	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	3407	2			N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	230186	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.11167	- 12415
10	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1051	-0-	-153	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
03	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL	DEPTH	12910	PERF.10400	- 12679
10	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
12	2294 N	2216	-0-	-78	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
01	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
*03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
COSSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575 PERF.11293 - 12371
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
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 2		N	-0-	-0-
11	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 2		N	-0-	-0-
12	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486 2		N	-0-	-0-
01	5022 X	4616	-0-	-406	-0-	4616 2		N	-0-	-0-
02	4536 X	3871	-0-	-665	-0-	3871 2		N	-0-	-0-
03	5022 X	3097	-0-	-1925	-0-	3097 2		N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12595 PERF.11306 - 12428
10	7626 X	7578	-0-	-48	-0-	7578 2		N	-0-	-0-
11	7380 X	7196	-0-	-184	-0-	7196 2		N	-0-	-0-
12	7657 X	7471	-0-	-186	-0-	7471 2		N	-0-	-0-
01	7657 X	7118	-0-	-539	-0-	7118 2		N	-0-	-0-
02	6916 X	6166	-0-	-750	-0-	6166 2		N	-0-	-0-
03	7564 X	7439	-0-	-125	-0-	7439 2		N	-0-	-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376 PERF.11012 - 12162
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469 2		N	-0-	-0-
11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089 2		N	-0-	-0-
12	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2		N	-0-	-0-
01	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2		N	-0-	-0-
02	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		N	-0-	-0-
*03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2		N	-0-	-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775 PERF. 7791 - 7831
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9488 - 9852
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-	-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	-0-
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750 PERF.11302 - 12690
10	3627 X	2593	-0-	-1034	-0-	2593 2		N	-0-	-0-
11	3810 X	2960	-0-	-850	-0-	2960 2		N	-0-	-0-
12	3937 X	3028	-0-	-909	-0-	3028 2		N	-0-	-0-
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2		N	-0-	-0-
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2		N	-0-	-0-
*03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2		N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230459	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	12212 PERF.11604 - 12062
10	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	2953 2		N	-0-	-0-
11	3000 X	1292	-0-	-1708	-0-	1292 2		N	-0-	-0-
12	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768 2		N	-0-	-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2		N	-0-	-0-
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-	-0-
*03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
WILLIFORD GAS UNIT NO.1															
WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279															
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	
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			25	
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			25	
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			25	
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	9	N	3			28	
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			28	
03	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	1811	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															
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			17	
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			17	
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			17	
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-			17	
02	2800 N	2808	-0-	8	8	2808	2			N	-0-			17	
*03	2789 X	2781	-0-	-8	-0-	2781	2			N	-0-			17	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011															
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			-0-	
11	2280 N	1799	-0-	-481	-0-	1799	2			N	-0-			-0-	
12	2418 N	2060	-0-	-358	-0-	2060	2			N	-0-			-0-	
01	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			N	-0-			-0-	
02	1680 N	1423	-0-	-257	-0-	1423	2			N	-0-			-0-	
*03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-	
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430															
10	3100 N	3277	-0-	177	177	95	1	3182	2	N	-0-			-0-	
11	2988 N	2811	-0-	-177	-0-	82	1	2729	2	N	-0-			-0-	
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	84	1	2789	2	N	-0-			-0-	
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	75	1	2500	2	N	-0-			-0-	
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	80	1	2654	2	N	-0-			-0-	
*03	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2213	2	N	-0-			-0-	
COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312															
10	2790 N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-			-0-	
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			-0-	
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-	
01	2573 N	539	-0-	-2034	-0-	539	2			N	-0-			-0-	
02	2352 N	409	-0-	-1943	-0-	409	2			N	-0-			-0-	
03	1333 N	398	-0-	-935	-0-	398	2			N	-0-			-0-	
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507															
10	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			N	-0-			51	
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			51	
12	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			N	-0-			51	
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			51	
02	1876 N	1790	-0-	-86	-0-	1790	2			N	-0-			51	
03	2108 N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-			51	
WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436															
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-			-0-	
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			-0-	
12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			-0-	
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-			-0-	
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-	
*03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-			-0-	

05/16/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1111

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11365 - 12486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE
10	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5092 2			N	-0-	-0-	-0-
11	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4977 2			N	-0-	-0-	-0-
12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5106 2			N	-0-	-0-	-0-
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4761 2			N	-0-	-0-	-0-
02	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4065 2			N	-0-	-0-	-0-
*03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4542 2			N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #:		3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11076 - 12209			
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3713 2			N	-0-	-0-	-0-
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3443 2			N	-0-	-0-	-0-
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3805 2			N	-0-	-0-	-0-
01	3286 X	3218	-0-	-68	-0-	-0-	-0-		3218 2			N	-0-	-0-	-0-
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3276 2			N	-0-	-0-	-0-
03	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	-0-	-0-		3195 2			N	-0-	-0-	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11132 - 12350			
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	-0-		25 2			N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98 2			N	-0-	-0-	-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		201 2			N	-0-	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		226 2			N	-0-	-0-	-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		263 2			N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405		PERF.10856 - 12299			
10	3348 X	3122	-0-	-226	-0-	-0-	-0-		3122 2			N	-0-	-0-	-0-
11	3420 X	3296	-0-	-124	-0-	-0-	-0-		3296 2			N	-0-	-0-	-0-
12	4960 X	3416	-0-	-1544	-0-	-0-	-0-		3416 2			N	-0-	-0-	-0-
01	4960 X	2745	-0-	-2215	-0-	-0-	-0-		2745 2			N	-0-	-0-	-0-
02	4480 X	2485	-0-	-1995	-0-	-0-	-0-		2485 2			N	-0-	-0-	-0-
03	3410 X	2562	-0-	-848	-0-	-0-	-0-		2562 2			N	-0-	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11599 - 12050			
10	3658 X	2998	-0-	-660	-0-	-0-	-0-		2998 2			N	-0-	-0-	-0-
11	3540 X	3073	-0-	-467	-0-	-0-	-0-		3073 2			N	-0-	-0-	-0-
12	3441 X	3071	-0-	-370	-0-	-0-	-0-		3071 2			N	-0-	-0-	-0-
01	3100 X	2654	-0-	-446	-0-	-0-	-0-		2654 2			N	-0-	-0-	-0-
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3022 2			N	-0-	-0-	-0-
03	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	-0-	-0-		3033 2			N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.10418 - 11406			
10	2666 N	2389	-0-	-277	-0-	-0-	-0-		2389 2			N	-0-	-0-	-0-
11	2370 N	2268	-0-	-102	-0-	-0-	-0-		2268 2			N	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	2337	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		2337 2			N	-0-	-0-	-0-
01	2387 N	2155	-0-	-232	-0-	-0-	-0-		2155 2			N	-0-	-0-	-0-
02	2128 N	2060	-0-	-68	-0-	-0-	-0-		2060 2			N	-0-	-0-	-0-
*03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2354 2			N	-0-	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366		PERF.11694 - 12185			
10	5177 X	4972	-0-	-205	-0-	-0-	-0-		4972 2			N	-0-	-0-	-0-
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6022 2			N	-0-	-0-	-0-
12	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6442 2			N	-0-	-0-	-0-
01	5177 X	3971	-0-	-1206	-0-	-0-	-0-		3971 2			N	-0-	-0-	-0-
02	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4876 2			N	-0-	-0-	-0-
03	5177 X	4990	-0-	-187	-0-	-0-	-0-		4990 2			N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																			
HILL, F. E. III			WELL #: 3			RRCID -> 232457			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414										
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		3689 X	3418	-0-		-271		-0-		3418	2				N	-0-						9
11		3570 X	3104	-0-		-466		-0-		3104	2				N	-0-						9
12		3813 X	3589	-0-		-224		-0-		3589	2				N	-0-						9
01		3813 X	3183	-0-		-630		-0-		3183	2				N	-0-						9
02		3444 X	3080	-0-		-364		-0-		3080	2				N	-0-						9
03		3596 X	3085	-0-		-511		-0-		3085	2				N	-0-						9

CURRY GAS UNIT						WELL #: 18			RRCID -> 232459			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715							
10		6819 X	6819	-0-		-0-		-0-		6819	2				N	-0-						-0-
11		6308 X	6308	-0-		-0-		-0-		6308	2				N	-0-						-0-
12		6200 X	5933	-0-		-267		-0-		5933	2				N	-0-						-0-
01		6276 X	6276	-0-		-0-		-0-		6276	2				N	-0-						-0-
02		5636 X	5636	-0-		-0-		-0-		5636	2				N	-0-						-0-
*03		6426 X	6426	-0-		-0-		-0-		6426	2				N	-0-						-0-

PERSON UNIT						WELL #: 1			RRCID -> 233015			COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208							
10		1851 N	1851	-0-		-0-		-0-		1851	2				N	-0-						-0-
11		1832 N	1832	-0-		-0-		-0-		1832	2				N	-0-						-0-
12		1739 N	1739	-0-		-0-		-0-		1739	2				N	-0-						-0-
01		1860 N	1308	-0-		-552		-0-		1308	2				N	-0-						-0-
02		1680 N	1586	-0-		-94		-0-		1586	2				N	-0-						-0-
03		1736 N	1688	-0-		-48		-0-		1688	2				N	-0-						-0-

PENN-SENER						WELL #: 3			RRCID -> 233024			COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430							
10		3284 X	3284	-0-		-0-		-0-		3284	2				N	-0-						-0-
11		3120 X	3115	-0-		-5		-0-		3115	2				N	-0-						-0-
12		3224 X	2913	-0-		-311		-0-		2913	2				N	-0-						-0-
01		3224 X	2517	-0-		-707		-0-		2517	2				N	-0-						-0-
02		2912 X	1959	-0-		-953		-0-		1959	2				N	-0-						-0-
*03		3646 X	3646	-0-		-0-		-0-		3646	2				N	-0-						-0-

CLARKE GAS UNIT						WELL #: 23			RRCID -> 233256			COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199							
10		1979 N	1979	-0-		-0-		-0-		1979	2				N	-0-						-0-
11		1859 N	1859	-0-		-0-		-0-		1859	2				N	-0-						-0-
12		1302 N	1279	-0-		-23		-0-		1279	2				N	-0-						-0-
01		1597 N	1597	-0-		-0-		-0-		1597	2				N	-0-						-0-
02		1561 N	1561	-0-		-0-		-0-		1561	2				N	-0-						-0-
*03		1321 N	1321	-0-		-0-		-0-		1321	2				N	-0-						-0-

HAM GAS UNIT						WELL #: 21			RRCID -> 233263			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333							
10		5208 X	5055	-0-		-153		-0-		5055	2				N	-0-						-0-
11		5040 X	4952	-0-		-88		-0-		4952	2				N	-0-						-0-
12		5360 X	5360	-0-		-0-		-0-		5360	2				N	-0-						-0-
01		5353 X	5353	-0-		-0-		-0-		5353	2				N	-0-						-0-
02		4648 X	4479	-0-		-169		-0-		4479	2				N	-0-						-0-
03		5208 X	4626	-0-		-582		-0-		4626	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							
10		2728 X	2170	-0-		-558		-0-		2170	2				N	-0-						-0-
11		2640 X	2477	-0-		-163		-0-		2477	2				N	-0-						-0-
12		2728 X	2466	-0-		-262		-0-		2466	2				N	-0-						-0-
01		2480 X	2446	-0-		-34		-0-		2446	2				N	-0-						-0-
02		2324 X	2176	-0-		-148		-0-		2176	2				N	-0-						-0-
03		2573 X	2161	-0-		-412		-0-		2161	2				N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DUNLAP GAS UNIT # 2														
WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564														
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
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3336	-0-	236	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
01	2878 N	2642	-0-	-236	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
*03	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
ROUSE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406														
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-			110
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			110
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			110
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			110
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	482	2			N	-0-			110
03	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-			110
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510														
10	9982 X	8696	-0-	-1286	-0-	8696	2			N	-0-			37
11	8910 X	7172	-0-	-1738	-0-	7172	2			N	-0-			37
12	9145 X	8584	-0-	-561	-0-	8584	2			N	-0-			37
01	9114 X	8110	-0-	-1004	-0-	8110	2			N	-0-			37
02	8232 X	6448	-0-	-1784	-0-	6448	2			N	-0-			37
*03	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-			37
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140														
10	5611 X	4111	-0-	-1500	-0-	4111	2			N	-0-			-0-
11	5430 X	5108	-0-	-322	-0-	5108	2			N	-0-			-0-
12	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-			-0-
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-			-0-
03	5890 X	4774	-0-	-1116	-0-	4774	2			N	-0-			-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104														
10	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-			-0-
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
12	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-			-0-
01	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-			-0-
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
03	3410 X	3399	-0-	-11	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
COOPER														
WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269														
10	5053 X	4464	-0-	-589	-0-	4464	2			N	-0-			45
11	4890 X	4475	-0-	-415	-0-	4475	2			N	-0-			45
12	5053 X	4326	-0-	-727	-0-	4326	2			N	-0-			45
01	5053 X	4627	-0-	-426	-0-	4627	2			N	-0-			45
02	4424 X	3708	-0-	-716	-0-	3708	2			N	-0-			45
03	4619 X	4604	-0-	-15	-0-	4604	2			N	-0-			45
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980														
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
*03	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-

05/16/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1114

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740					
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
10	3720 X	3210	-0-	-510	-0-		3210	2			N	-0-			-0-
11	3600 X	2557	-0-	-1043	-0-		2557	2			N	-0-			-0-
12	3534 X	3078	-0-	-456	-0-		3078	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	2219	-0-	-1191	-0-		2219	2			N	-0-			-0-
02	3080 X	2049	-0-	-1031	-0-		2049	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	2815	-0-	-409	-0-		2815	2			N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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					
10	2077 N	1768	-0-	-309	-0-		1768	2			N	-0-			-0-
11	1950 N	1625	-0-	-325	-0-		1625	2			N	-0-			-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1906	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	1364	-0-	-403	-0-		1364	2			N	-0-			-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		1898	2			N	-0-			-0-
03	1891 N	1835	-0-	-56	-0-		1835	2			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560					
10	3100 N	3712	-0-	612	2643		3712	2			N	-0-			-0-
11	6195 X	3552	-0-	-2643	-0-		3552	2			N	-0-			-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-		3232	2			N	-0-			-0-
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-		2992	2			N	-0-			-0-
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		2793	2			N	-0-			-0-
*03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-		3050	2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964					
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	2			N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	2			N	-0-			-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2			N	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	2			N	-0-			-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	2			N	-0-			-0-
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #:		9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205					
10	3410 X	2256	-0-	-1154	-0-		2256	2			N	-0-			-0-
11	3180 X	2077	-0-	-1103	-0-		2077	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	1694	-0-	-1344	-0-		1694	2			N	-0-			-0-
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		3059	2			N	-0-			-0-
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		2895	2			N	-0-			-0-
*03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		3059	2			N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #:		3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586					
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-		3635	2	53	4	N	-0-			-0-
11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-		3960	2	46	4	N	-0-			-0-
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-		3875	2	54	4	N	-0-			-0-
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		3733	2	49	4	N	-0-			-0-
02	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-		8435	2	51	4	N	-0-			-0-
*03	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-		10382	2	50	4	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 233744			COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956				
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
10		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-					-0-
11		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		N	-0-					-0-
12		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-					-0-
01		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		N	-0-					-0-
02		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-					-0-
*03		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 233747			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891				
10		3162 X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2		N	-0-					-0-
11		2610 X	2396	-0-	-214	-0-	2396	2		N	-0-					-0-
12		2480 X	2230	-0-	-250	-0-	2230	2		N	-0-					-0-
01		2759 X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2		N	-0-					-0-
02		2492 X	2321	-0-	-171	-0-	2321	2		N	-0-					-0-
03		2759 X	2105	-0-	-654	-0-	2105	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				
10		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-					-0-
11		3720 X	3664	-0-	-56	-0-	3664	2		N	-0-					-0-
12		3906 X	3818	-0-	-88	-0-	3818	2		N	-0-					-0-
01		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		N	-0-					-0-
02		3724 X	3491	-0-	-233	-0-	3491	2		N	-0-					-0-
03		4123 X	4092	-0-	-31	-0-	4092	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				
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-					-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-					-0-
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-					-0-
01		1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2		N	-0-					-0-
02		1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2		N	-0-					-0-
*03		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 20			RRCID -> 234065			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400				
10		4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2		N	-0-					-0-
11		4440 X	3980	-0-	-460	-0-	3980	2		N	-0-					-0-
12		4588 X	3782	-0-	-806	-0-	3782	2		N	-0-					-0-
01		4526 X	2789	-0-	-1737	-0-	2789	2		N	-0-					-0-
02		3864 X	2355	-0-	-1509	-0-	2355	2		N	-0-					-0-
*03		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 234754			COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396				
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-					-0-
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-					-0-
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-					-0-
01		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2		N	-0-					-0-
02		1708 N	1590	-0-	-118	-0-	1590	2		N	-0-					-0-
03		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2		N	-0-					-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 234840			COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256				
10		3906 X	3870	-0-	-36	-0-	3870	2		N	-0-					39
11		3780 X	3662	-0-	-118	-0-	3662	2		N	-0-					39
12		3906 X	3683	-0-	-223	-0-	3683	2		N	-0-					39
01		3906 X	3628	-0-	-278	-0-	3628	2		N	-0-					39
02		3528 X	3306	-0-	-222	-0-	3306	2		N	-0-					39
03		3875 X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2		N	-0-					39

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698														
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
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
01	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
02	2268 N	2191	-0-	-77	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
*03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250														
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			-0-
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			-0-
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
*03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979														
10	2666 N	2444	-0-	-222	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
11	2430 N	2068	-0-	-362	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
12	2542 N	2310	-0-	-232	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	1614	-0-	-835	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
02	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
*03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339														
10	4092 X	1794	-0-	-2298	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
11	3960 X	2695	-0-	-1265	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
12	3906 X	3306	-0-	-600	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
03	3317 X	2762	-0-	-555	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446														
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			51
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			51
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			51
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			51
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			51
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			51
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967														
10	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			N	-0-			110
11	2580 N	1346	-0-	-1234	-0-	1346	2			N	-0-			110
12	2511 N	422	-0-	-2089	-0-	422	2			N	-0-			110
01	2387 N	1091	-0-	-1296	-0-	1091	2			N	-0-			110
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			110
*03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			110
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
12	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	435	-0-	-712	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
03	775 N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-			-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708														
10	2635 N	2497	-0-	-138	-0-	2436	2	61	4	N	-0-			-0-
11	2460 N	2231	-0-	-229	-0-	2173	2	58	4	N	-0-			-0-
12	2635 N	2299	-0-	-336	-0-	2238	2	61	4	N	-0-			-0-
01	2511 N	2186	-0-	-325	-0-	2128	2	58	4	N	-0-			-0-
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2231	2	54	4	N	-0-			-0-
*03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2429	2	61	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														
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			95
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			95
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			95
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			95
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			95
*03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			95
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382														
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
*03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258														
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3735	2	60	4	N	-0-			-0-
11	3750 X	3285	-0-	-465	-0-	3225	2	60	4	N	-0-			-0-
12	3875 X	3279	-0-	-596	-0-	3221	2	58	4	N	-0-			-0-
01	3875 X	3583	-0-	-292	-0-	3521	2	62	4	N	-0-			-0-
02	3416 X	3245	-0-	-171	-0-	3189	2	56	4	N	-0-			-0-
*03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3876	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														
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3608	2	1	9	N	-0-	1		178
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-			178
12	3782 X	3542	-0-	-240	-0-	3531	2	11	9	N	-0-	10	165 1	23
01	3782 X	3192	-0-	-590	-0-	3192	2			N	-0-			23
02	3416 X	2820	-0-	-596	-0-	2820	2			N	-0-			23
03	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			N	-0-			23
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561														
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
11	810 N	466	-0-	-344	-0-	466	2			N	-0-			-0-
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-			-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
03	806 N	436	-0-	-370	-0-	436	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 #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11162 - 12324					
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
10	5394 X	4231	-0-	-1163	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	3320	-0-	-1900	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
12	4743 X	3312	-0-	-1431	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	2888	-0-	-1545	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3573	-0-	-431	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
*03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 11401					
10	7223 X	6294	-0-	-929	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6990 X	6474	-0-	-516	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
12	7223 X	6491	-0-	-732	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	6208	-0-	-1015	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
02	6524 X	5701	-0-	-823	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
*03	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12252 - 12377					
10	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2521	-0-	-299	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2641	-0-	-583	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2328	-0-	-896	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2429	-0-	-483	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10664 - 11395					
10	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1744	-0-	-302	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1458	-0-	-464	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1401	-0-	-363	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10956 - 11961					
10	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3382	2			N	-0-					24
11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					24
12	3844 X	3257	-0-	-587	-0-	3257	2			N	-0-					24
01	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					24
02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					24
*03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	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					
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	392 N	265	-0-	-127	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180					
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3362	-0-	-730	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3664	-0-	-32	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3793	-0-	-299	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582														
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
10	3066 N	2466	-0-	-600	-0-	2466 2								-0-
11	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	2213 2								-0-
12	2325 X	1848	-0-	-477	-0-	1848 2								-0-
01	2325 X	1787	-0-	-538	-0-	1787 2								-0-
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2								-0-
*03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2								-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476														
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2								-0-
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2								-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2								-0-
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2								-0-
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2								-0-
03	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1402 2								-0-
NORTHEN GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022														
10	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	3331 2								199
11	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	3201 2								199
12	3441 X	3176	-0-	-265	-0-	3176 2								199
01	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	3006 2								199
02	3108 X	3070	-0-	-38	-0-	3070 2								33
03	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	3292 2								33
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443														
10	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	4005 2								-0-
11	3840 X	3399	-0-	-441	-0-	3399 2								-0-
12	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	3983 2								-0-
01	4092 X	3308	-0-	-784	-0-	3308 2								-0-
02	3696 X	3390	-0-	-306	-0-	3390 2								-0-
03	3999 X	3724	-0-	-275	-0-	3724 2								-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042														
10	11501 X	9771	-0-	-1730	-0-	9771 2								-0-
11	11130 X	9248	-0-	-1882	-0-	9248 2								-0-
12	10633 X	9788	-0-	-845	-0-	9788 2								-0-
01	10168 X	9498	-0-	-670	-0-	9498 2								-0-
02	9184 X	7718	-0-	-1466	-0-	7718 2								-0-
03	9796 X	9398	-0-	-398	-0-	9398 2								-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556														
10	4960 X	4472	-0-	-488	-0-	4472 2								-0-
11	4800 X	4217	-0-	-583	-0-	4217 2								-0-
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2								-0-
01	4867 X	2849	-0-	-2018	-0-	2849 2								-0-
02	4396 X	4150	-0-	-246	-0-	4150 2								-0-
03	4960 X	4869	-0-	-91	-0-	4869 2								-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064														
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2								-0-
11	3900 X	3641	-0-	-259	-0-	3641 2								-0-
12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510 2								-0-
01	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2								-0-
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2								-0-
03	4030 X	3646	-0-	-384	-0-	3646 2								-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936															
BONNER, J.				WELL #:	10	RRCID -> 241720				COMPL. DATE 07/18/2008				TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992						
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	
10	3472 X	3144	-0-		-328	-0-			3144	2			Y	-0-					-0-	
11	3360 X	2480	-0-		-880	-0-			2480	2			Y	-0-					-0-	
12	3503 X	3074	-0-		-429	-0-			3074	2			Y	-0-					-0-	
01	3503 X	2213	-0-		-1290	-0-			2213	2			Y	-0-					-0-	
02	3164 X	2389	-0-		-775	-0-			2389	2			Y	-0-					-0-	
*03	3370 X	3370	-0-		-0-	-0-			3370	2			Y	-0-					-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 241773				COMPL. DATE 08/13/2008				TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612					
10	4650 X	4357	-0-		-293	-0-			4357	2			N	-0-					-0-	
11	4500 X	4002	-0-		-498	-0-			4002	2			N	-0-					-0-	
12	4619 X	4273	-0-		-346	-0-			4273	2			N	-0-					-0-	
01	4464 X	4103	-0-		-361	-0-			4103	2			N	-0-					-0-	
02	4032 X	3861	-0-		-171	-0-			3861	2			N	-0-					-0-	
03	4371 X	4239	-0-		-132	-0-			4239	2			N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT					WELL #:	25	RRCID -> 241778				COMPL. DATE 08/23/2008				TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371					
10	2376 N	2376	-0-		-0-	-0-			2376	2			N	-0-					-0-	
11	2307 N	2307	-0-		-0-	-0-			2299	2	8	9	N	7					7	
12	2288 N	2288	-0-		-0-	-0-			2288	2			N	-0-					7	
01	2387 N	2101	-0-		-286	-0-			2101	2			N	-0-					7	
02	2156 N	2037	-0-		-119	-0-			2037	2			N	-0-					7	
03	2294 N	2139	-0-		-155	-0-			2139	2			N	-0-					7	
CLARKE GAS UNIT					WELL #:	19	RRCID -> 241780				COMPL. DATE 08/22/2008				TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134					
10	3035 X	3035	-0-		-0-	-0-			3035	2			N	-0-					-0-	
11	3293 X	3293	-0-		-0-	-0-			3293	2			N	-0-					-0-	
12	3017 X	3017	-0-		-0-	-0-			3017	2			N	-0-					-0-	
01	3007 X	2350	-0-		-657	-0-			2350	2			N	-0-					-0-	
02	3082 X	3082	-0-		-0-	-0-			3082	2			N	-0-					-0-	
03	3007 X	2718	-0-		-289	-0-			2718	2			N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID -> 241783				COMPL. DATE 07/31/2008				TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802					
10	4247 X	2884	-0-		-1363	-0-			2884	2			N	-0-					-0-	
11	3600 X	3466	-0-		-134	-0-			3466	2			N	-0-					-0-	
12	3534 X	2689	-0-		-845	-0-			2689	2			N	-0-					-0-	
01	4179 X	4179	-0-		-0-	-0-			4179	2			N	-0-					-0-	
02	3248 X	3158	-0-		-90	-0-			3158	2			N	-0-					-0-	
03	3596 X	3066	-0-		-530	-0-			3066	2			N	-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 241818				COMPL. DATE 09/16/2008				TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338					
10	2480 N	1935	-0-		-545	-0-			1935	2			N	-0-					-0-	
11	2310 N	1272	-0-		-1038	-0-			1272	2			N	-0-					-0-	
12	2232 N	63	-0-		-2169	-0-			63	2			N	-0-					-0-	
01	1922 N	38	-0-		-1884	-0-			38	2			N	-0-					-0-	
02	1176 N	-0-	-0-		-1176	-0-							N	-0-					-0-	
03	62 N	61	-0-		-1	-0-			61	2			N	-0-					-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 241819				COMPL. DATE 09/26/2008				TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416					
10	1147 N	896	-0-		-251	-0-			896	2			N	-0-					-0-	
11	1110 N	940	-0-		-170	-0-			940	2			N	-0-					-0-	
12	1023 N	865	-0-		-158	-0-			865	2			N	-0-					-0-	
01	899 N	776	-0-		-123	-0-			776	2			N	-0-					-0-	
02	868 N	480	-0-		-388	-0-			480	2			N	-0-					-0-	
*03	1013 N	1013	-0-		-0-	-0-			1013	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	3627 X	2912	-0-	-715	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
11	3510 X	2327	-0-	-1183	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
12	3534 X	2746	-0-	-788	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
01	3224 X	1734	-0-	-1490	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	2443	-0-	-471	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169														
10	2914 X	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			-0-
12	2914 X	2648	-0-	-266	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
01	2914 X	2836	-0-	-78	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
02	2632 X	1836	-0-	-796	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	1535	-0-	-1379	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114														
10	4030 X	2425	-0-	-1605	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
01	3751 X	2721	-0-	-1030	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
03	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472														
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-			-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-			-0-
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
*03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028														
10	4557 X	568	-0-	-3989	-0-	568	2			N	-0-			-0-
11	4440 X	1170	-0-	-3270	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-			-0-
01	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
02	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-			-0-
*03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478														
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	96	1	3208	2	N	-0-			-0-
11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2906	2	N	-0-			-0-
12	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	79	1	2627	2	N	-0-			-0-
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	82	1	2749	2	N	-0-			-0-
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	85	1	2837	2	N	-0-			-0-
*03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	84	1	2795	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														
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3546	2	54	4	N	-0-			-0-
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3400	2	57	4	N	-0-			-0-
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3594	2	51	4	N	-0-			-0-
01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2685	2	38	4	N	-0-			-0-
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3175	2	40	4	N	-0-			-0-
*03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3468	2	43	4	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380															
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			
10	3410 X	3139	-0-	-271	-0-	3139	2		N	-0-		-0-			
11	3300 X	3256	-0-	-44	-0-	3256	2		N	-0-		-0-			
12	3410 X	3393	-0-	-17	-0-	3393	2		N	-0-		-0-			
01	3410 X	3056	-0-	-354	-0-	3056	2		N	-0-		-0-			
02	3080 X	2898	-0-	-182	-0-	2898	2		N	-0-		-0-			
03	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2		N	-0-		-0-			
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944		
10	3193 X	471	-0-	-2722	-0-	471	2		N	-0-		-0-			
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-		-0-			
12	3193 X	1404	-0-	-1789	-0-	1404	2		N	-0-		-0-			
01	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2		N	-0-		-0-			
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-		-0-			
*03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-		-0-			
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520		
10	3379 X	2996	-0-	-383	-0-	2996	2		N	-0-		-0-			
11	3270 X	2551	-0-	-719	-0-	2551	2		N	-0-		-0-			
12	3317 X	2385	-0-	-932	-0-	2385	2		N	-0-		-0-			
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-		-0-			
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-		-0-			
03	3007 X	2315	-0-	-692	-0-	2315	2		N	-0-		-0-			
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533		
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		-0-			
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-			
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-			
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-			
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-			
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-			
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590		
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2		N	-0-		-0-			
11	720 N	597	-0-	-123	-0-	597	2		N	-0-		-0-			
12	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	2		N	-0-		-0-			
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-		-0-			
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	496	2		N	-0-		-0-			
03	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2		N	-0-		-0-			
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891		
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-		-0-			
11	2430 N	2164	-0-	-266	-0-	2164	2		N	-0-		-0-			
12	2449 N	2105	-0-	-344	-0-	2105	2		N	-0-		-0-			
01	2077 N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2		N	-0-		-0-			
02	2016 N	1962	-0-	-54	-0-	1962	2		N	-0-		-0-			
*03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-		-0-			
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302		
10	4371 X	3924	-0-	-447	-0-	3924	2		N	-0-		-0-			
11	4230 X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2		N	-0-		-0-			
12	4371 X	4006	-0-	-365	-0-	4006	2		N	-0-		-0-			
01	4092 X	4000	-0-	-92	-0-	4000	2		N	-0-		-0-			
02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-		-0-			
*03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-		-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606														
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	
10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2							-0-	
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2							-0-	
12	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2309 2							-0-	
01	2356 N	1104	-0-	-1252	-0-	1104 2							-0-	
02	2128 N	1347	-0-	-781	-0-	1347 2							-0-	
*03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2							-0-	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508	
10	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245 2							-0-	
11	1260 N	942	-0-	-318	-0-	942 2							-0-	
12	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204 2							-0-	
01	1240 N	922	-0-	-318	-0-	922 2							-0-	
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2							-0-	
03	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1048 2							-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068	
10	5394 X	4797	-0-	-597	-0-	4797 2							77	
11	5220 X	4954	-0-	-266	-0-	4954 2							77	
12	5332 X	5177	-0-	-155	-0-	5177 2							77	
01	5332 X	4605	-0-	-727	-0-	4605 2							77	
02	4620 X	4483	-0-	-137	-0-	4483 2							77	
03	5177 X	4762	-0-	-415	-0-	4762 2							77	
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246	
10	2697 X	2170	-0-	-527	-0-	2170 2							-0-	
11	2610 X	2185	-0-	-425	-0-	2185 2							-0-	
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2							-0-	
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2							-0-	
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2							-0-	
03	2697 N	2660	-0-	-37	-0-	2660 2							-0-	
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960	
10	4712 X	2959	-0-	-1753	-0-	2959 2							-0-	
11	4410 X	3015	-0-	-1395	-0-	3015 2							-0-	
12	3999 X	2790	-0-	-1209	-0-	2790 2							-0-	
01	3379 X	2908	-0-	-471	-0-	2908 2							-0-	
02	2828 X	2604	-0-	-224	-0-	2604 2							-0-	
*03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2							-0-	
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639	
10	3968 X	3185	-0-	-783	-0-	3185 2							-0-	
11	3840 X	2288	-0-	-1552	-0-	2288 2							-0-	
12	3906 X	3680	-0-	-226	-0-	3680 2							-0-	
01	3844 X	3205	-0-	-639	-0-	3205 2							-0-	
02	3360 X	3232	-0-	-128	-0-	3232 2							-0-	
*03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2							-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994	
10	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583 2							-0-	
11	8190 X	7991	-0-	-199	-0-	7991 2							-0-	
12	8308 X	7827	-0-	-481	-0-	7827 2							-0-	
01	8587 X	7750	-0-	-837	-0-	7750 2							-0-	
02	7756 X	7359	-0-	-397	-0-	7359 2							-0-	
03	8587 X	8106	-0-	-481	-0-	8106 2							-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2	N	-0-				-0-		
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2	N	-0-				-0-		
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-				-0-		
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-				-0-		
02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-				-0-		
*03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-				-0-		
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738															
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2	N	-0-				-0-		
11	4080 X	3691	-0-	-389	-0-	3691	2	N	-0-				-0-		
12	4681 X	3481	-0-	-1200	-0-	3481	2	N	-0-				-0-		
01	4681 X	3484	-0-	-1197	-0-	3484	2	N	-0-				-0-		
02	4228 X	3718	-0-	-510	-0-	3718	2	N	-0-				-0-		
03	3875 X	3641	-0-	-234	-0-	3641	2	N	-0-				-0-		
HAM GAS UNIT															
WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280															
10	6014 X	5165	-0-	-849	-0-	5165	2	N	-0-				-0-		
11	5820 X	4870	-0-	-950	-0-	4870	2	N	-0-				-0-		
12	6014 X	5402	-0-	-612	-0-	5402	2	N	-0-				-0-		
01	5921 X	5400	-0-	-521	-0-	5400	2	N	-0-				-0-		
02	5152 X	4824	-0-	-328	-0-	4824	2	N	-0-				-0-		
*03	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2	N	-0-				-0-		
HUGH REED "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526															
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-				-0-		
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-				-0-		
12	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2	N	-0-				-0-		
01	2139 N	865	-0-	-1274	-0-	865	2	N	-0-				-0-		
02	1848 N	1520	-0-	-328	-0-	1520	2	N	-0-				-0-		
*03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	N	-0-				-0-		
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															
WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431															
10	3317 X	2573	-0-	-744	-0-	2573	2	N	-0-				-0-		
11	3210 X	2757	-0-	-453	-0-	2757	2	N	-0-				-0-		
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	N	-0-				-0-		
01	2914 X	1229	-0-	-1685	-0-	1229	2	N	-0-				-0-		
02	2576 X	2327	-0-	-249	-0-	2327	2	N	-0-				-0-		
03	3131 X	2635	-0-	-496	-0-	2635	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															
10	8339 X	8062	-0-	-277	-0-	8062	2	N	-0-				-0-		
11	8070 X	7713	-0-	-357	-0-	7713	2	N	-0-				-0-		
12	8339 X	7856	-0-	-483	-0-	7856	2	N	-0-				-0-		
01	8122 X	7534	-0-	-588	-0-	7534	2	N	-0-				-0-		
02	7280 X	6499	-0-	-781	-0-	6499	2	N	-0-				-0-		
03	8060 X	7064	-0-	-996	-0-	7064	2	N	-0-				-0-		
SCARBOROUGH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053															
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	288	2	17 9	N	15			198		
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			198		
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			198		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			198		
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			198		
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	176	2	228 9	N	207	359 1		46		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393														
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
10	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	2203	2		N	-0-				-0-
11	2730 X	2178	-0-	-552	-0-	2178	2		N	-0-				-0-
12	2821 N	2320	-0-	-501	-0-	2320	2		N	-0-				-0-
01	2201 N	1930	-0-	-271	-0-	1930	2		N	-0-				-0-
02	2044 N	1548	-0-	-496	-0-	1548	2		N	-0-				-0-
03	2325 N	1327	-0-	-998	-0-	1327	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366														
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2		N	-0-				-0-
11	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2		N	-0-				-0-
12	5022 X	3728	-0-	-1294	-0-	3728	2		N	-0-				-0-
01	5022 X	4394	-0-	-628	-0-	4394	2		N	-0-				-0-
02	4536 X	3767	-0-	-769	-0-	3767	2		N	-0-				-0-
03	5022 X	4622	-0-	-400	-0-	4622	2		N	-0-				-0-
NORTEN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232														
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-				29
11	2790 N	2290	-0-	-500	-0-	2290	2		N	-0-				29
12	2821 N	2521	-0-	-300	-0-	2521	2		N	-0-				29
01	2728 N	2707	-0-	-21	-0-	2707	2		N	-0-				29
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-				29
03	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	2499	2		N	-0-				29
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460														
10	2728 X	2104	-0-	-624	-0-	2104	2		N	-0-				-0-
11	2490 X	1657	-0-	-833	-0-	1657	2		N	-0-				-0-
12	2449 X	1506	-0-	-943	-0-	1506	2		N	-0-				-0-
01	2294 X	973	-0-	-1321	-0-	973	2		N	-0-				-0-
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-				-0-
*03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742														
10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-				-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	3370	-0-	270	-0-	3370	2		N	-0-				-0-
01	3397 X	3127	-0-	-270	-0-	3127	2		N	-0-				-0-
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-				-0-
*03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392														
10	5332 X	5259	-0-	-73	-0-	5259	2		N	-0-				-0-
11	5190 X	3942	-0-	-1248	-0-	3942	2		N	-0-				-0-
12	5363 X	3231	-0-	-2132	-0-	3231	2		N	-0-				-0-
01	5363 X	3632	-0-	-1731	-0-	3632	2		N	-0-				-0-
02	4788 X	3391	-0-	-1397	-0-	3391	2		N	-0-				-0-
03	5270 X	5145	-0-	-125	-0-	5145	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345														
10	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		N	-0-				-0-
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		N	-0-				-0-
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-				-0-
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-				-0-
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-				-0-
*03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DUNLAP GAS UNIT # 2														
WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454														
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
10	4402 X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
11	4260 X	4152	-0-	-108	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
12	4402 X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
01	4402 X	3167	-0-	-1235	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
02	3892 X	2820	-0-	-1072	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
03	4278 X	3018	-0-	-1260	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438														
10	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	2993	2			N	-0-			-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-			-0-
12	2945 X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
01	3007 X	2063	-0-	-944	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
*03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295														
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-			-0-
11	5850 X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2			N	-0-			-0-
12	6045 X	5655	-0-	-390	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
01	6045 X	5939	-0-	-106	-0-	5939	2			N	-0-			-0-
02	5460 X	4524	-0-	-936	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
03	6045 X	5420	-0-	-625	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2														
WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895														
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
01	2697 X	2107	-0-	-590	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
02	2436 X	2399	-0-	-37	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
*03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550														
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	780 N	547	-0-	-233	-0-	547	2			N	-0-			-0-
12	868 N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
DOWELL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386														
10	2945 X	2530	-0-	-415	-0-	2530	2			N	-0-			25
11	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	2489	2			N	-0-			25
12	2945 N	2634	-0-	-311	-0-	2634	2			N	-0-			25
01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-			25
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			25
03	2635 N	2492	-0-	-143	-0-	2492	2			N	-0-			25
BOYD "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040														
10	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
11	4830 X	4284	-0-	-546	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
12	4991 X	3208	-0-	-1783	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
01	4774 X	2996	-0-	-1778	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
02	4060 X	3609	-0-	-451	-0-	3609	2			N	-0-			-0-
03	4495 X	4299	-0-	-196	-0-	4299	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BOYD "A"		WELL #:		6	RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL	DEPTH 12304	PERF.10980	- 12087		
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
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-			-0-
11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-			-0-
12	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-			-0-
01	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-			-0-
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-			-0-
*03	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #:		4	RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL	DEPTH 12385	PERF.10592	- 12320		
10	5580 X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			N	-0-			40
11	5400 X	5167	-0-	-233	-0-	5167	2			N	-0-			40
12	5518 X	5006	-0-	-512	-0-	5006	2			N	-0-			40
01	5518 X	5175	-0-	-343	-0-	5175	2			N	-0-			40
02	4816 X	4124	-0-	-692	-0-	4124	2			N	-0-			40
03	5332 X	4676	-0-	-656	-0-	4676	2			N	-0-			40

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL	DEPTH 12305	PERF.11008	- 12078		
10	3193 X	2689	-0-	-504	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
11	3120 X	2449	-0-	-671	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	1920	-0-	-1304	-0-	1920	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL	DEPTH 11882	PERF.11313	- 11770		
10	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
11	3180 X	3080	-0-	-100	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
02	2968 X	2354	-0-	-614	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
03	3844 X	3596	-0-	-248	-0-	3596	2			N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL	DEPTH 12688	PERF.11246	- 12522		
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
12	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-			-0-
01	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
02	2408 N	1415	-0-	-993	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
03	2852 N	1545	-0-	-1307	-0-	1545	2			N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL	DEPTH 12708	PERF.11260	- 12496		
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-			-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-			-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
*03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL	DEPTH 12720	PERF.11351	- 12500		
10	5487 X	3849	-0-	-1638	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
11	5310 X	3240	-0-	-2070	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
12	5239 X	3643	-0-	-1596	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
01	5239 X	2861	-0-	-2378	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
02	4732 X	2934	-0-	-1798	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
03	3844 X	3453	-0-	-391	-0-	3453	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
DUNLAP GAS UNIT NO. 2																			
WELL #: 11										RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545		PERF.11230 - 12374			
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		
10	3069 X	2556	-0-	-513	-0-	2556	2			N	-0-						-0-		
11	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			N	-0-						-0-		
12	3007 X	2645	-0-	-362	-0-	2645	2			N	-0-						-0-		
01	3007 X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2			N	-0-						-0-		
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-						-0-		
*03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-						-0-		

IRVIN GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11323 - 12532	
10	2976 X	2633	-0-	-343	-0-	2633	2			N	-0-						-0-		
11	2640 X	2273	-0-	-367	-0-	2273	2			N	-0-						-0-		
12	2728 X	1120	-0-	-1608	-0-	1120	2			N	-0-						-0-		
01	2635 X	1104	-0-	-1531	-0-	1104	2			N	-0-						-0-		
02	2380 X	812	-0-	-1568	-0-	812	2			N	-0-						-0-		
03	2635 X	716	-0-	-1919	-0-	716	2			N	-0-						-0-		

WILLARD GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11528 - 12686	
10	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6270	2	14	4	N	-0-						170		
11	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-						170		
12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-						170		
01	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-						170		
02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-						170		
*03	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-						170		

ORAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250	
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-						-0-		
11	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-						-0-		
12	2542 N	2351	-0-	-191	-0-	2351	2			N	-0-						-0-		
01	2480 N	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			N	-0-						-0-		
02	2184 N	2087	-0-	-97	-0-	2087	2			N	-0-						-0-		
03	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-						-0-		

HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512	
10	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-						-0-		
11	3750 X	3472	-0-	-278	-0-	3472	2			N	-0-						-0-		
12	3875 X	3335	-0-	-540	-0-	3335	2			N	-0-						-0-		
01	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3722	2			N	-0-						-0-		
02	3500 X	3404	-0-	-96	-0-	3404	2			N	-0-						-0-		
03	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	3334	2			N	-0-						-0-		

DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11294 - 12410	
10	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	3530	2			N	-0-						-0-		
11	3450 X	3355	-0-	-95	-0-	3355	2			N	-0-						-0-		
12	3565 X	3107	-0-	-458	-0-	3107	2			N	-0-						-0-		
01	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-						-0-		
02	3192 X	3047	-0-	-145	-0-	3047	2			N	-0-						-0-		
03	3534 X	3049	-0-	-485	-0-	3049	2			N	-0-						-0-		

PICKETT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11169 - 12342	
10	2579 N	2534	-0-	-45	-0-	2534	2			N	-0-						-0-		
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-						-0-		
12	1674 X	727	-0-	-947	-0-	727	2			N	-0-						-0-		
01	1674 X	571	-0-	-1103	-0-	571	2			N	-0-						-0-		
02	1512 X	480	-0-	-1032	-0-	480	2			N	-0-						-0-		
03	1674 X	438	-0-	-1236	-0-	438	2			N	-0-						-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324														
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
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	2010	-0-	-90	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
*03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526														
10	4526 X	4006	-0-	-520	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
11	4380 X	3612	-0-	-768	-0-	3612	2			N	-0-			-0-
12	4371 X	4124	-0-	-247	-0-	4124	2			N	-0-			-0-
01	4371 X	2369	-0-	-2002	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
02	3808 X	3304	-0-	-504	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
03	4123 X	3944	-0-	-179	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296														
10	3100 N	4141	-0-	1041	1092	4141	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	4019	-0-	1019	2111	4019	2			N	-0-			-0-
12	5579 X	3468	-0-	-2111	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-			-0-
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-			-0-
*03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308														
10	1333 N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	737	-0-	-553	-0-	737	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790														
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-			-0-
02	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-			-0-
*03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760														
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172														
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			75
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			75
12	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			75
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			75
02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-			75
*03	3100 N	4489	-0-	1389	1389	4489	2			N	-0-			75

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462														
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	
10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			-0-	
11	2520 X	2060	-0-	-460	-0-	2060	2		N	-0-			-0-	
12	2604 X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	2		N	-0-			-0-	
01	2604 X	1649	-0-	-955	-0-	1649	2		N	-0-			-0-	
02	1932 N	1535	-0-	-397	-0-	1535	2		N	-0-			-0-	
*03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-	
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532														
10	3038 X	2342	-0-	-696	-0-	2342	2		N	-0-			-0-	
11	2940 X	2870	-0-	-70	-0-	2870	2		N	-0-			-0-	
12	3038 X	2539	-0-	-499	-0-	2539	2		N	-0-			-0-	
01	2790 X	2789	-0-	-1	-0-	2789	2		N	-0-			-0-	
02	2688 X	2601	-0-	-87	-0-	2601	2		N	-0-			-0-	
03	2976 X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2		N	-0-			-0-	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000														
10	5735 X	4496	-0-	-1239	-0-	4447	2	49	4	N	-0-		-0-	
11	5550 X	4797	-0-	-753	-0-	4737	2	60	4	N	-0-		-0-	
12	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5320	2	62	4	N	-0-		-0-	
01	5022 X	4114	-0-	-908	-0-	4054	2	60	4	N	-0-		-0-	
02	4536 X	4251	-0-	-285	-0-	4197	2	54	4	N	-0-		-0-	
03	5394 X	4524	-0-	-870	-0-	4462	2	62	4	N	-0-		-0-	
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242														
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-	
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-	
12	1581 N	491	-0-	-1090	-0-	491	2		N	-0-			-0-	
01	1581 N	37	-0-	-1544	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
02	1008 N	92	-0-	-916	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
03	496 N	196	-0-	-300	-0-	196	2		N	-0-			-0-	
HILL, F. E. III														
WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372														
10	3255 X	3036	-0-	-219	-0-	3036	2		N	-0-			97	
11	3060 X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2		N	-0-			97	
12	3100 X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2		N	-0-			97	
01	3038 X	2475	-0-	-563	-0-	2475	2		N	-0-			97	
02	2744 X	2238	-0-	-506	-0-	2238	2		N	-0-			97	
03	3038 X	2571	-0-	-467	-0-	2571	2		N	-0-			97	
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579														
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-	
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-	
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-	
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-	
ORAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572														
10	2666 N	2268	-0-	-398	-0-	2268	2		N	-0-			-0-	
11	2520 N	2477	-0-	-43	-0-	2477	2		N	-0-			-0-	
12	2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2512	2		N	-0-			-0-	
01	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2261	2		N	-0-			-0-	
02	2324 N	2302	-0-	-22	-0-	2302	2		N	-0-			-0-	
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ZENO KING GAS UNIT II														
WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298														
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
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			28
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	N	-17			45
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			45
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			45
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1503	2	17	9	N	-15			60
*03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			60
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244														
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205														
10	2759 X	2179	-0-	-580	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
11	2670 X	1942	-0-	-728	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
12	2759 X	1223	-0-	-1536	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
01	2759 X	2383	-0-	-376	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
02	1960 X	1896	-0-	-64	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
03	2170 X	1841	-0-	-329	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
L. V. JONES GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178														
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-			153
11	3450 X	2736	-0-	-714	-0-	2736	2			N	-0-			153
12	3565 X	2073	-0-	-1492	-0-	2073	2			N	-0-			153
01	3565 X	2026	-0-	-1539	-0-	2026	2			N	-0-			153
02	3220 X	2473	-0-	-747	-0-	2473	2			N	-0-			153
03	3565 X	2591	-0-	-974	-0-	2591	2			N	-0-			153
JOHN HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632														
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
11	3090 X	1749	-0-	-1341	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-			-0-
01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
*03	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178														
10	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	3412	2	2	9	N	2	94	1	-0-
11	3360 X	2994	-0-	-366	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	3079	-0-	-269	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	3120	-0-	-290	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
02	3080 X	2783	-0-	-297	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
03	3410 X	2712	-0-	-698	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414														
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	1618	-0-	-428	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
*03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
WILLIFORD "A" GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 252875			COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 12320			PERF.10951 - 12125				
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					100
11		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					100
12		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					100
01		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					100
02		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					100
*03		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					100
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 252883			COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 12235			PERF.11674 - 12080				
10		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
11		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
12		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
01		4402 X	3450	-0-	-952	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02		3976 X	2705	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*03		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 20			RRCID -> 252888			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 11910			PERF.11347 - 11785				
10		2852 X	2565	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11		2760 X	2473	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12		2728 N	2512	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01		2573 N	2430	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*03		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
BONNER, J.			WELL #: 17			RRCID -> 252889			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 12245			PERF.11516 - 11675				
10		961 N	915	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12		992 N	696	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01		930 N	265	-0-	-665	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02		784 N	775	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
OWENS "C"			WELL #: 4			RRCID -> 252901			COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 12560			PERF.10669 - 12433				
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12		2232 N	2219	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01		2232 N	2093	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02		2016 N	1956	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03		2232 N	2154	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 21			RRCID -> 252918			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 11892			PERF.11213 - 11711				
10		2077 N	1955	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11		1950 N	1862	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12		1984 N	1924	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01		1953 N	1917	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02		1736 N	1695	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03		1922 N	1867	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 20			RRCID -> 252934			COMPL. DATE 08/30/2009			TOTAL DEPTH 12246			PERF.11624 - 12060				
10		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
01		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
02		3696 X	2697	-0-	-999	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
03		4092 X	4056	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2648	-0-	-832	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	2580	-0-	-1016	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	2870	-0-	-726	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
*03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-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														
10	4123 X	3892	-0-	-231	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3740	-0-	-250	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3807	-0-	-409	-0-	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	2719	-0-	-1497	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	2883	-0-	-925	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
*03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676														
10	4030 X	3940	-0-	-90	-0-	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3751	-0-	-149	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3795	-0-	-235	-0-	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3341	-0-	-596	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3737	-0-	-200	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714														
10	5983 X	5298	-0-	-685	-0-	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
11	5790 X	4937	-0-	-853	-0-	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
12	5580 X	4914	-0-	-666	-0-	-0-	4914	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5207	-0-	-311	-0-	-0-	5207	2		N	-0-			-0-
02	4788 X	4688	-0-	-100	-0-	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
03	5301 X	4912	-0-	-389	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208														
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
*03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
LEVELS, MARION														
WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324														
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3470	-0-	-374	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	3204	-0-	-268	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
*03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BOOTH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421														
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
10	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-			64
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-			64
12	3844 X	3011	-0-	-833	-0-	3011	2			N	-0-			64
01	3844 X	3398	-0-	-446	-0-	3398	2			N	-0-			64
02	3472 X	2917	-0-	-555	-0-	2917	2			N	-0-			64
03	3844 X	3050	-0-	-794	-0-	3050	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														
10	2635 N	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			N	-0-			15
11	2370 N	2166	-0-	-204	-0-	2166	2			N	-0-			15
12	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	2136	2			N	-0-			15
01	2511 N	1759	-0-	-752	-0-	1759	2			N	-0-			15
02	2016 N	1858	-0-	-158	-0-	1858	2			N	-0-			15
03	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			N	-0-			15
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426														
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	782	-0-	-310	-0-	782	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744														
10	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
02	1596 N	911	-0-	-685	-0-	911	2			N	-0-			-0-
*03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032														
10	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
11	3060 X	2713	-0-	-347	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
12	3162 X	564	-0-	-2598	-0-	564	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	867	-0-	-1985	-0-	867	2			N	-0-			-0-
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230														
10	1023 N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-			52
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			52
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-			52
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			52
02	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-			52
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			52
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238														
10	3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
12	3286 X	3198	-0-	-88	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
01	3255 X	2382	-0-	-873	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
03	3379 X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392														
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
10	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3900 X	3377	-0-	-523	-0-	3377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLACK, H. D. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 11010 - 12097														
10	5270 X	4904	-0-	-366	-0-	4904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5100 X	4830	-0-	-270	-0-	4830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5239 X	4992	-0-	-247	-0-	4992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5177 X	4998	-0-	-179	-0-	4998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4508 X	4418	-0-	-90	-0-	4418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4991 X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 11278 - 11676														
10	3286 X	2698	-0-	-588	-0-	2698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3060 X	2803	-0-	-257	-0-	2803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3069 X	2702	-0-	-367	-0-	2702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2945 X	2592	-0-	-353	-0-	2592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2660 X	2551	-0-	-109	-0-	2551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2883 X	2588	-0-	-295	-0-	2588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF. 11057 - 12233														
10	3999 X	3754	-0-	-245	-0-	3754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	3613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3844 X	3755	-0-	-89	-0-	3755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3416 X	3359	-0-	-57	-0-	3359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3751 X	3627	-0-	-124	-0-	3627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF. 11131 - 12331														
10	3472 X	3170	-0-	-302	-0-	3170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3360 X	2730	-0-	-630	-0-	2730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3472 X	2730	-0-	-742	-0-	2730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	2627	-0-	-597	-0-	2627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2856 X	2287	-0-	-569	-0-	2287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3162 X	2625	-0-	-537	-0-	2625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MOODY ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10969 - 12280														
10	4588 X	4098	-0-	-490	-0-	4098	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71
11	4440 X	3975	-0-	-465	-0-	3975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71
12	4588 X	4161	-0-	-427	-0-	4161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71
01	4588 X	3961	-0-	-627	-0-	3961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71
02	4116 X	4102	-0-	-14	-0-	4102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71
*03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF. 11354 - 11730														
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	345	-0-	-213	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 254634			COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547							
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	
10	2511 N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2					N	-0-					-0-	
11	2490 N	2264	-0-	-226	-0-	2264	2					N	-0-					-0-	
12	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2					N	-0-					-0-	
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2					N	-0-					-0-	
02	2100 N	2056	-0-	-44	-0-	2056	2					N	-0-					-0-	
03	2511 N	2355	-0-	-156	-0-	2355	2					N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 254636			COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934							
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2					N	-0-					-0-	
11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2					N	-0-					-0-	
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2					N	-0-					-0-	
01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2					N	-0-					-0-	
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2					N	-0-					-0-	
*03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2					N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 254639			COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2					N	-0-					-0-	
11	8640 X	7784	-0-	-856	-0-	7784	2					N	-0-					-0-	
12	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2					N	-0-					-0-	
01	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2					N	-0-					-0-	
02	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2					N	-0-					-0-	
*03	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2					N	-0-					-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 255179			COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982							
10	2883 X	2512	-0-	-371	-0-	2512	2					N	-0-					-0-	
11	2730 X	2490	-0-	-240	-0-	2490	2					N	-0-					-0-	
12	2821 X	2237	-0-	-584	-0-	2237	2					N	-0-					-0-	
01	2542 X	2357	-0-	-185	-0-	2357	2					N	-0-					-0-	
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2					N	-0-					-0-	
*03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2					N	-0-					-0-	
HARTLEY UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 255182			COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260							
10	4402 X	3920	-0-	-482	-0-	49	1	3871	2	N		-0-						-0-	
11	4320 X	4142	-0-	-178	-0-	47	1	4095	2	N		-0-						-0-	
12	4464 X	4315	-0-	-149	-0-	49	1	4266	2	N		-0-						-0-	
01	4464 X	3296	-0-	-1168	-0-	49	1	3247	2	N		-0-						-0-	
02	3976 X	2004	-0-	-1972	-0-	44	1	1960	2	N		-0-						-0-	
*03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	49	1	4901	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							
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2					N	-0-					-0-	
11	2640 N	2480	-0-	-160	-0-	2480	2					N	-0-					-0-	
12	2697 N	2552	-0-	-145	-0-	2552	2					N	-0-					-0-	
01	2697 N	2417	-0-	-280	-0-	2417	2					N	-0-					-0-	
02	2324 N	1933	-0-	-391	-0-	1933	2					N	-0-					-0-	
03	2542 N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2					N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 12467	PERF.10951	- 12388	
M	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
10	695 N	695	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	866 2	N	-0-		-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
*03	782 N	782	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914	COMPL. DATE 09/20/2012	TOTAL DEPTH 11869	PERF. 8616	- 11484	
10	7409 X	6797	-0-	-612	6797 2	N	-0-		-0-
11	6540 X	6276	-0-	-264	6276 2	N	-0-		-0-
12	6758 X	6222	-0-	-536	6222 2	N	-0-		-0-
01	6789 X	6274	-0-	-515	6274 2	N	-0-		-0-
02	6132 X	5545	-0-	-587	5545 2	N	-0-		-0-
03	6789 X	5958	-0-	-831	5958 2	N	-0-		-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 11985	PERF.11390	- 11846	
10	5208 X	4435	-0-	-773	4435 2	N	-0-		-0-
11	4830 X	3949	-0-	-881	3949 2	N	-0-		-0-
12	5169 X	5169	-0-	-0-	5169 2	N	-0-		-0-
01	4898 X	4385	-0-	-513	4385 2	N	-0-		-0-
02	4284 X	3870	-0-	-414	3870 2	N	-0-		-0-
03	5177 X	4039	-0-	-1138	4039 2	N	-0-		-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 12550	PERF.10939	- 12350	
10	3007 X	2302	-0-	-705	2302 2	N	-0-		-0-
11	2910 X	2297	-0-	-613	2297 2	N	-0-		-0-
12	3007 X	2391	-0-	-616	2391 2	N	-0-		-0-
01	2945 X	1784	-0-	-1161	1784 2	N	-0-		-0-
02	2660 X	2523	-0-	-137	2523 2	N	-0-		-0-
*03	2706 X	2706	-0-	-0-	2706 2	N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11720	- 12238	
10	3849 X	3849	-0-	-0-	3849 2	N	-0-		-0-
11	3446 X	3446	-0-	-0-	3446 2	N	-0-		-0-
12	2645 X	2645	-0-	-0-	2645 2	N	-0-		-0-
01	3957 X	3957	-0-	-0-	3957 2	N	-0-		-0-
02	3830 X	3830	-0-	-0-	3830 2	N	-0-		-0-
*03	3773 X	3773	-0-	-0-	3773 2	N	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 12067	PERF.11480	- 11925	
10	3410 X	3327	-0-	-83	3327 2	N	-0-		-0-
11	3480 X	3392	-0-	-88	3392 2	N	-0-		-0-
12	4216 X	3200	-0-	-1016	3200 2	N	-0-		-0-
01	4216 X	3240	-0-	-976	3240 2	N	-0-		-0-
02	3808 X	2874	-0-	-934	2874 2	N	-0-		-0-
03	3503 X	3321	-0-	-182	3321 2	N	-0-		-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 11953	PERF.11384	- 11790	
10	910 N	910	-0-	-0-	910 2	N	-0-		-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	763 2	N	-0-		-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
*03	1169 N	1169	-0-	-0-	1169 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	3193 X	2748	-0-	-445	-0-	2748	2		N	-0-				-0-
11	3090 X	2408	-0-	-682	-0-	2408	2		N	-0-				-0-
12	3193 X	3168	-0-	-25	-0-	3168	2		N	-0-				-0-
01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2		N	-0-				-0-
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-				-0-
03	3162 X	3143	-0-	-19	-0-	3143	2		N	-0-				-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009														
10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2		N	-0-				26
11	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		N	-0-				26
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2		N	-0-				26
01	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2		N	-0-				26
02	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-				26
*03	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	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														
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2		N	-0-				87
11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2		N	-0-				87
12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2		N	-0-				87
01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-				87
02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2		N	-0-				87
*03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2		N	-0-				87
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371														
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-				-0-
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-				-0-
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-				-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-				-0-
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-				-0-
*03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206														
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		N	-0-				-0-
11	2940 X	2811	-0-	-129	-0-	2811	2		N	-0-				-0-
12	3038 X	2289	-0-	-749	-0-	2289	2		N	-0-				-0-
01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-				-0-
02	2744 X	2691	-0-	-53	-0-	2691	2		N	-0-				-0-
03	3038 X	2423	-0-	-615	-0-	2423	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950														
10	10137 X	8173	-0-	-1964	-0-	8173	2		N	-0-				-0-
11	9810 X	4114	-0-	-5696	-0-	4114	2		N	-0-				-0-
12	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2		N	-0-				-0-
01	8804 X	7801	-0-	-1003	-0-	7801	2		N	-0-				-0-
02	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2		N	-0-				-0-
03	9393 X	6656	-0-	-2737	-0-	6656	2		N	-0-				-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196														
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-				-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-				-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-				-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-				-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-				-0-
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
C. N. WILLIFORD														
WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183														
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
10	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-			38
11	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-			38
12	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-			38
01	5394 X	3974	-0-	-1420	-0-	3974	2			N	-0-			38
02	4872 X	3910	-0-	-962	-0-	3910	2			N	-0-			38
03	5394 X	4263	-0-	-1131	-0-	4263	2			N	-0-			38
HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370														
10	4340 X	2450	-0-	-1890	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
11	4200 X	3058	-0-	-1142	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
12	4340 X	2631	-0-	-1709	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
01	3968 X	1860	-0-	-2108	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
02	3052 X	1088	-0-	-1964	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
03	3162 X	1615	-0-	-1547	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824														
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-			-0-
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	335	2			N	-0-			-0-
03	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434														
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-			-0-
12	3503 X	3496	-0-	-7	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
01	3503 X	1422	-0-	-2081	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
02	3164 X	2032	-0-	-1132	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
03	3503 X	3164	-0-	-339	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734														
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
*03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605														
10	6603 X	5978	-0-	-625	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-			-0-
12	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-			-0-
01	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-			-0-
02	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-			-0-
*03	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826														
10	3689 X	3395	-0-	-294	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
11	3570 X	1922	-0-	-1648	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
12	3689 X	3200	-0-	-489	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
02	3220 X	3010	-0-	-210	-0-	3010	2			N	-0-			-0-
03	3410 X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273														
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
10	3069 X	2292	-0-	-777	-0-	2292	2		N	-0-				-0-
11	2970 X	2349	-0-	-621	-0-	2349	2		N	-0-				-0-
12	3069 X	2260	-0-	-809	-0-	2260	2		N	-0-				-0-
01	2697 X	2221	-0-	-476	-0-	2221	2		N	-0-				-0-
02	2240 X	2089	-0-	-151	-0-	2089	2		N	-0-				-0-
*03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-				-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360														
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-				-0-
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-				-0-
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-				-0-
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-				-0-
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-				-0-
*03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	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														
10	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2		N	-0-				-0-
11	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2		N	-0-				-0-
12	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2		N	-0-				-0-
01	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2		N	-0-				-0-
02	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2		N	-0-				-0-
*03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2		N	-0-				-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876														
10	5518 X	5268	-0-	-250	-0-	5259	2	9	9	N	8			145
11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5755	2	44	9	N	40			185
12	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6641	2	34	9	N	31	181	1	35
01	5518 X	4572	-0-	-946	-0-	4572	2			N	-0-			35
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-			35
*03	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7174	2	152	9	N	138			173
SNEED GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091														
10	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2		N	-0-				47
11	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2		N	-0-				47
12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2		N	-0-				47
01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		N	-0-				47
02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		N	-0-				47
*03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2		N	-0-				47
HALE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450														
10	1581 X	939	-0-	-642	-0-	939	2		N	-0-				43
11	1530 X	1135	-0-	-395	-0-	1135	2		N	-0-				43
12	1581 X	1211	-0-	-370	-0-	1211	2		N	-0-				43
01	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-				43
02	1064 X	985	-0-	-79	-0-	985	2		N	-0-				43
*03	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-				43
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803														
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-				-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-				-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-				-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-				-0-
*03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HARTLEY UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-			-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
01	899 N	667	-0-	-232	-0-	667	2			N	-0-			-0-
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888														
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
12	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2			N	-0-			-0-
01	3689 X	3264	-0-	-425	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	3562	-0-	-127	-0-	3562	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785														
10	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-			-0-
11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
12	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-			-0-
01	5921 X	5766	-0-	-155	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
02	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-			-0-
*03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530														
10	545 N	461	-0-	-84	-0-	461	2			N	-0-			-0-
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
12	434 X	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-			-0-
01	434 X	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-			-0-
02	392 X	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-			-0-
*03	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706														
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
*03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930														
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
*03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076														
10	2728 X	2088	-0-	-640	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
12	2728 X	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
01	2728 X	2412	-0-	-316	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
02	2464 X	2112	-0-	-352	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
03	2573 X	2377	-0-	-196	-0-	2377	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
HENDERSON GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 945936												CAPACITY			
WELL #: 28												RRCID -> 259193			
COMPL. DATE 09/29/2010												TOTAL DEPTH 12124			
PERF.11414 - 11851															
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	
10	2697 N	2676	-0-	-21	-0-	2676	2		N	-0-				-0-	
11	2580 N	2484	-0-	-96	-0-	2484	2		N	-0-				-0-	
12	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2341	2		N	-0-				-0-	
01	2666 N	2380	-0-	-286	-0-	2380	2		N	-0-				-0-	
02	2324 N	2153	-0-	-171	-0-	2153	2		N	-0-				-0-	
03	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	2295	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			
10	7874 X	7324	-0-	-550	-0-	7324	2		Y	-0-				27	
11	7620 X	6320	-0-	-1300	-0-	6320	2		Y	-0-				27	
12	7719 X	7116	-0-	-603	-0-	7116	2		Y	-0-				27	
01	7595 X	6957	-0-	-638	-0-	6957	2		Y	-0-				27	
02	6608 X	6446	-0-	-162	-0-	6446	2		Y	-0-				27	
03	7316 X	7197	-0-	-119	-0-	7197	2		Y	-0-				27	
WETTERMARK GAS UNIT												WELL #: 8			
RRCID -> 259196												COMPL. DATE 08/18/2010			
TOTAL DEPTH 12520												PERF.11091 - 12322			
10	1953 X	1846	-0-	-107	-0-	1846	2		N	-0-				-0-	
11	1890 X	1705	-0-	-185	-0-	1705	2		N	-0-				-0-	
12	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	1841	2		N	-0-				-0-	
01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	2990	-0-	190	190	2990	2		N	-0-				-0-	
*03	3100 N	3799	-0-	699	889	3799	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			
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		Y	-0-				-0-	
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		Y	-0-				-0-	
12	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2		Y	-0-				-0-	
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2		Y	-0-				-0-	
02	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2		Y	-0-				-0-	
*03	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		Y	-0-				-0-	
HUMPHRIES GAS UNIT												WELL #: 5			
RRCID -> 259340												COMPL. DATE 07/13/2010			
TOTAL DEPTH 12520												PERF.10820 - 12280			
10	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	3416	2		N	-0-				-0-	
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-				-0-	
12	4123 X	3281	-0-	-842	-0-	3281	2		N	-0-				-0-	
01	4123 X	2169	-0-	-1954	-0-	2169	2		N	-0-				-0-	
02	3864 X	3825	-0-	-39	-0-	3825	2		N	-0-				-0-	
03	4278 X	4163	-0-	-115	-0-	4163	2		N	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT												WELL #: 27			
RRCID -> 259834												COMPL. DATE 10/08/2010			
TOTAL DEPTH 12337												PERF.11644 - 12088			
10	5487 X	5125	-0-	-362	-0-	5125	2		N	-0-				-0-	
11	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2		N	-0-				-0-	
12	5487 X	4804	-0-	-683	-0-	4804	2		N	-0-				-0-	
01	5487 X	4764	-0-	-723	-0-	4764	2		N	-0-				-0-	
02	4956 X	4724	-0-	-232	-0-	4724	2		N	-0-				-0-	
03	5487 X	4489	-0-	-998	-0-	4489	2		N	-0-				-0-	
J. W. BROWN GAS UNIT												WELL #: 5			
RRCID -> 259835												COMPL. DATE 10/11/2010			
TOTAL DEPTH 12402												PERF.11008 - 12187			
10	5425 X	4495	-0-	-930	-0-	4495	2		N	-0-				-0-	
11	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2		N	-0-				-0-	
12	5115 X	4727	-0-	-388	-0-	4727	2		N	-0-				-0-	
01	5115 X	4710	-0-	-405	-0-	4710	2		N	-0-				-0-	
02	4620 X	4308	-0-	-312	-0-	4308	2		N	-0-				-0-	
03	5022 X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
OMA MCMICHAEL GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	259879	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.11129	- 12362	
M	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-	
11		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-	
12		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-			-0-	
01		2728 N	2513	-0-	-215	-0-	2513	2		N	-0-			-0-	
02		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-	
*03		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-			-0-	
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		35	RRCID ->	259880	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL	DEPTH	11965	PERF.11507	- 11823	
10		6200 X	5915	-0-	-285	-0-	5915	2		N	-0-			-0-	
11		6000 X	5154	-0-	-846	-0-	5154	2		N	-0-			-0-	
12		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2		N	-0-			-0-	
01		6200 X	5144	-0-	-1056	-0-	5144	2		N	-0-			-0-	
02		5600 X	5498	-0-	-102	-0-	5498	2		N	-0-			-0-	
*03		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2		N	-0-			-0-	
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	259881	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	12561	PERF.11120	- 12338	
10		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2		N	-0-			-0-	
11		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2		N	-0-			-0-	
12		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2		N	-0-			-0-	
01		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2		N	-0-			-0-	
02		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2		N	-0-			-0-	
*03		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-			-0-	
PENN-SENTER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	259892	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11078	- 12402	
10		3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3661	2		N	-0-			-0-	
11		3810 X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2		N	-0-			-0-	
12		3875 X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2		N	-0-			-0-	
01		3782 X	3447	-0-	-335	-0-	3447	2		N	-0-			-0-	
02		3332 X	3024	-0-	-308	-0-	3024	2		N	-0-			-0-	
03		3658 X	3182	-0-	-476	-0-	3182	2		N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		34	RRCID ->	259897	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.11512	- 12030	
10		5177 X	2171	-0-	-3006	-0-	2171	2		N	-0-			-0-	
11		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-			-0-	
12		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2		N	-0-			-0-	
01		5177 X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2		N	-0-			-0-	
02		4816 X	3996	-0-	-820	-0-	3996	2		N	-0-			-0-	
03		5332 X	3187	-0-	-2145	-0-	3187	2		N	-0-			-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID ->	259944	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	11775	PERF. 8586	- 11643	
10		2790 X	2374	-0-	-416	-0-	2374	2		N	-0-			-0-	
11		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		N	-0-			-0-	
12		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			-0-	
01		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2		N	-0-			-0-	
02		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-			-0-	
*03		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-	
ZENO KING GAS UNIT II			WELL #:		7	RRCID ->	259950	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.11072	- 12398	
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			55	
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			55	
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			55	
01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			55	
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			55	
*03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			55	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HALE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2263 X	1487	-0-	-776	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
11	1740 X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
12	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
01	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
03	2108 N	1251	-0-	-857	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
ZENO KING GAS UNIT II														
WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397														
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
*03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184														
10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2068	-0-	-572	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
01	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
03	2914 N	2500	-0-	-414	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499														
10	5611 X	4868	-0-	-743	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
11	5430 X	4821	-0-	-609	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
12	5611 X	4888	-0-	-723	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
01	4991 X	4427	-0-	-564	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
02	4508 X	4344	-0-	-164	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
*03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082														
10	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	2960	2			N	-0-			47
11	3150 X	2841	-0-	-309	-0-	2841	2			N	-0-			47
12	3255 X	2590	-0-	-665	-0-	2590	2			N	-0-			47
01	3255 X	2542	-0-	-713	-0-	2542	2			N	-0-			47
02	2828 X	2267	-0-	-561	-0-	2267	2			N	-0-			47
03	2945 X	2573	-0-	-372	-0-	2573	2			N	-0-			47
ORAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098														
10	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-			22
11	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-			22
12	10199 X	10124	-0-	-75	-0-	10124	2			N	-0-			22
01	10199 X	9271	-0-	-928	-0-	9271	2			N	-0-			22
02	9436 X	8121	-0-	-1315	-0-	8121	2			N	-0-			22
03	10447 X	9657	-0-	-790	-0-	9657	2			N	-0-			22
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252														
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
11	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	7668	-0-	4568	4568	7668	2			N	-0-			-0-
01	11425 X	6857	-0-	-4568	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
02	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
*03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 260711			COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-			3540 2			N	-0-						126
11		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-			3497 2			N	-0-						126
12		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-			3433 2			N	-0-						126
01		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-			3653 2			N	-0-						126
02		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-			3365 2			N	-0-						126
*03		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-			3605 2			N	-0-						126
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 260716			COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003							
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-			2306 2			N	-0-						-0-
11		2520 N	1972	-0-	-548	-0-			1972 2			N	-0-						-0-
12		2511 N	2154	-0-	-357	-0-			2154 2			N	-0-						-0-
01		2294 N	1856	-0-	-438	-0-			1856 2			N	-0-						-0-
02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-			2293 2			N	-0-						-0-
*03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-			2413 2			N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 260754			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731							
10		7254 X	5454	-0-	-1800	-0-			5454 2			N	-0-						-0-
11		7020 X	4661	-0-	-2359	-0-			4661 2			N	-0-						-0-
12		7595 X	4937	-0-	-2658	-0-			4937 2			N	-0-						-0-
01		7595 X	5375	-0-	-2220	-0-			5375 2			N	-0-						-0-
02		6860 X	3990	-0-	-2870	-0-			3990 2			N	-0-						-0-
03		5456 X	5004	-0-	-452	-0-			5004 2			N	-0-						-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 260764			COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740							
10		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-			2999 2			N	-0-						-0-
11		2640 N	2386	-0-	-254	-0-			2386 2			N	-0-						-0-
12		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-			2791 2			N	-0-						-0-
01		2945 N	2350	-0-	-595	-0-			2350 2			N	-0-						-0-
02		2240 N	1955	-0-	-285	-0-			1955 2			N	-0-						-0-
*03		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-			3050 2			N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 33			RRCID -> 260776			COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340							
10		2697 X	2194	-0-	-503	-0-			2194 2			N	-0-						-0-
11		2580 X	2116	-0-	-464	-0-			2116 2			N	-0-						-0-
12		2666 X	1874	-0-	-792	-0-			1874 2			N	-0-						-0-
01		2263 X	1730	-0-	-533	-0-			1730 2			N	-0-						-0-
02		2044 X	1760	-0-	-284	-0-			1760 2			N	-0-						-0-
03		2201 X	1902	-0-	-299	-0-			1902 2			N	-0-						-0-
J. W. BROWN GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 260803			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212							
10		8370 X	6752	-0-	-1618	-0-			6752 2			N	-0-						-0-
11		7830 X	6026	-0-	-1804	-0-			6026 2			N	-0-						-0-
12		7564 X	6138	-0-	-1426	-0-			6138 2			N	-0-						-0-
01		7347 X	6651	-0-	-696	-0-			6651 2			N	-0-						-0-
02		6356 X	5672	-0-	-684	-0-			5672 2			N	-0-						-0-
*03		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-			7502 2			N	-0-						-0-
W. A. KEILS GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 260936			COMPL. DATE 05/21/2011			TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254							
10		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-			4651 2			N	-0-						-0-
11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-			4069 2			N	-0-						-0-
12		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-			3805 2			N	-0-						-0-
01		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-			3960 2			N	-0-						-0-
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-			3681 2			N	-0-						-0-
*03		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-			3699 2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT./// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT./// 945936															
DOWELL GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 260955			COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094						
M	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
10	2883 X	1865	-0-	-1018	-0-			1865	2			N	-0-					91
11	2790 X	2384	-0-	-406	-0-			2384	2			N	-0-					91
12	2697 X	1832	-0-	-865	-0-			1832	2			N	-0-					91
01	2666 X	1550	-0-	-1116	-0-			1550	2			N	-0-					91
02	2212 N	1413	-0-	-799	-0-			1413	2			N	-0-					91
*03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-			2451	2			N	-0-					91
H. D. BLACK GAS UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 261190			COMPL. DATE 01/10/2011			TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450						
10	6913 X	5712	-0-	-1201	-0-			5712	2			N	-0-					-0-
11	6690 X	5809	-0-	-881	-0-			5809	2			N	-0-					-0-
12	6789 X	6087	-0-	-702	-0-			6087	2			N	-0-					-0-
01	6355 X	5982	-0-	-373	-0-			5982	2			N	-0-					-0-
02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-			5578	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	5887	-0-	-189	-0-			5887	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 12			RRCID -> 261196			COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776						
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-			3960	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3207	-0-	-243	-0-			3207	2			N	-0-					-0-
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-			4134	2			N	-0-					-0-
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-			3715	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	3197	-0-	-23	-0-			3197	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3277	-0-	-288	-0-			3277	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 261197			COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801						
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-			1707	2			N	-0-					-0-
11	840 N	333	-0-	-507	-0-			333	2			N	-0-					-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-			368	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	410	-0-	-768	-0-			410	2			N	-0-					-0-
02	308 N	159	-0-	-149	-0-			159	2			N	-0-					-0-
03	372 N	308	-0-	-64	-0-			308	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 29			RRCID -> 261198			COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214						
10	4340 X	3520	-0-	-820	-0-			3520	2			N	-0-					-0-
11	4200 X	3336	-0-	-864	-0-			3336	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3719	-0-	-435	-0-			3719	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3444	-0-	-152	-0-			3444	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	3073	-0-	-147	-0-			3073	2			N	-0-					-0-
*03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-			3972	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 261202			COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733						
10	3007 X	2748	-0-	-259	-0-			2748	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2778	-0-	-132	-0-			2778	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	2696	-0-	-187	-0-			2696	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2795	-0-	-88	-0-			2795	2			N	-0-					-0-
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-			2833	2			N	-0-					-0-
*03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-			3009	2			N	-0-					-0-
ROPER GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 261209			COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512						
10	5084 X	4704	-0-	-380	-0-			4704	2			Y	-0-					4
11	4920 X	4124	-0-	-796	-0-			4116	2	8	9	Y	7					11
12	5084 X	3651	-0-	-1433	-0-			3651	2			Y	-0-					11
01	4712 X	2922	-0-	-1790	-0-			2922	2			Y	-0-					11
02	4256 X	3071	-0-	-1185	-0-			3071	2			Y	-0-					11
03	4712 X	1990	-0-	-2722	-0-			1989	2	1	9	Y	1					11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650														
CNTY: FREESTONE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-			-0-
11	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-			-0-
12	6820 X	5880	-0-	-940	-0-	5880	2			N	-0-			-0-
01	6820 X	6016	-0-	-804	-0-	6016	2			N	-0-			-0-
02	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-			-0-
03	6820 X	3952	-0-	-2868	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782														
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			52
11	300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-			52
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			52
01	620 N	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-			52
02	168 N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-			52
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			52
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992														
10	1395 N	6	-0-	-1389	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1279	-0-	-395	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842														
10	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2			N	-0-			151
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			151
12	3069 X	3025	-0-	-44	-0-	3025	2			N	-0-			151
01	2945 X	2107	-0-	-838	-0-	2107	2			N	-0-			151
02	2800 X	2717	-0-	-83	-0-	2717	2			N	-0-			151
03	3100 X	3058	-0-	-42	-0-	3058	2			N	-0-			151
HAM GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557														
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
11	2280 X	2102	-0-	-178	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
01	2356 N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1887	-0-	-73	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
03	2232 N	2093	-0-	-139	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920														
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1406	-0-	-609	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
*03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820														
10	2418 N	1982	-0-	-436	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
02	2576 N	1650	-0-	-926	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
*03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	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 #:		24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1798 N	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-				-0-
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2			N	-0-				-0-
12	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-				-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
02	1456 N	1299	-0-	-157	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
03	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944			
10	3286 X	2140	-0-	-1146	-0-	2140	2			N	-0-				-0-
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-				-0-
12	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-				-0-
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-				-0-
02	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-				-0-
*03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815			
10	4185 X	3736	-0-	-449	-0-	3736	2			N	-0-				-0-
11	3990 X	3764	-0-	-226	-0-	3764	2			N	-0-				-0-
12	4123 X	3647	-0-	-476	-0-	3647	2			N	-0-				-0-
01	4123 X	3267	-0-	-856	-0-	3267	2			N	-0-				-0-
02	3528 X	2783	-0-	-745	-0-	2783	2			N	-0-				-0-
*03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177			
10	3968 X	3876	-0-	-92	-0-	3876	2			N	-0-				-0-
11	4050 X	3621	-0-	-429	-0-	3621	2			N	-0-				-0-
12	4309 X	4055	-0-	-254	-0-	4055	2			N	-0-				-0-
01	4309 X	3767	-0-	-542	-0-	3767	2			N	-0-				-0-
02	3892 X	3189	-0-	-703	-0-	3189	2			N	-0-				-0-
*03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900			
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-				-0-
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-				-0-
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-				-0-
01	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2			N	-0-				-0-
02	2996 X	2316	-0-	-680	-0-	2316	2			N	-0-				-0-
03	3317 X	3053	-0-	-264	-0-	3053	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673			
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-				-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-				-0-
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				-0-
02	1064 N	1010	-0-	-54	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
03	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402			
10	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2			N	-0-				-0-
11	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	2957	2			N	-0-				-0-
12	3131 X	3005	-0-	-126	-0-	3005	2			N	-0-				-0-
01	3131 X	2990	-0-	-141	-0-	2990	2			N	-0-				-0-
02	2800 X	2743	-0-	-57	-0-	2743	2			N	-0-				-0-
03	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	2911	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
ROGERS GAS UNIT																			
WELL #: 28										RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-			
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-			
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-			
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-			
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-			
*03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-			
SARTOR GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397	
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-			
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-			
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-			
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-			
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-			
*03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-			
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994	
10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-			
11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-			
12	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-			
01	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-			
02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-			
*03	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-			
COOPER GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554	
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-			
11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-			
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-			
01	2356 X	1403	-0-	-953	-0-	1403	2			N	-0-					-0-			
02	2184 N	1479	-0-	-705	-0-	1479	2			N	-0-					-0-			
03	2666 X	1472	-0-	-1194	-0-	1472	2			N	-0-					-0-			
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796	
10	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-			
11	6510 X	6121	-0-	-389	-0-	6121	2			N	-0-					-0-			
12	7254 X	6136	-0-	-1118	-0-	6136	2			N	-0-					-0-			
01	7254 X	5781	-0-	-1473	-0-	5781	2			N	-0-					-0-			
02	6552 X	5155	-0-	-1397	-0-	5155	2			N	-0-					-0-			
03	7161 X	5744	-0-	-1417	-0-	5744	2			N	-0-					-0-			
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF.11650 - 12212	
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-			
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-			
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-			
01	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2			N	-0-					-0-			
02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-			
03	3038 X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-					-0-			
HAM GAS UNIT										WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464		PERF.10264 - 11282	
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-			
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-			
12	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	2904	2			N	-0-					-0-			
01	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-			
02	2632 X	2500	-0-	-132	-0-	2500	2			N	-0-					-0-			
03	2914 X	2600	-0-	-314	-0-	2600	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420														
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
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		N	-0-				-0-
11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2		N	-0-				-0-
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-				-0-
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		N	-0-				-0-
02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-				-0-
*03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2		N	-0-				-0-
MARION LEVELS														
WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345														
10	5084 X	4639	-0-	-445	-0-	49	1	4590	2	N	-0-			-0-
11	4860 X	4246	-0-	-614	-0-	47	1	4199	2	N	-0-			-0-
12	5022 X	4084	-0-	-938	-0-	49	1	4035	2	N	-0-			-0-
01	4805 X	4142	-0-	-663	-0-	49	1	4093	2	N	-0-			-0-
02	4340 X	3934	-0-	-406	-0-	44	1	3890	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4174	-0-	-476	-0-	49	1	4125	2	N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132														
10	5115 X	4056	-0-	-1059	-0-	4056	2		N	-0-				82
11	4950 X	4132	-0-	-818	-0-	4132	2		N	-0-				82
12	4867 X	4861	-0-	-6	-0-	4861	2		N	-0-				82
01	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2		N	-0-				82
02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-				82
03	4867 X	4441	-0-	-426	-0-	4441	2		N	-0-				82
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125														
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-				-0-
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-				-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-				-0-
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-				-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-				-0-
*03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174														
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-				-0-
11	2790 X	2442	-0-	-348	-0-	2442	2		N	-0-				-0-
12	2883 X	1224	-0-	-1659	-0-	1224	2		N	-0-				-0-
01	2883 X	678	-0-	-2205	-0-	678	2		N	-0-				-0-
02	2604 X	1154	-0-	-1450	-0-	1154	2		N	-0-				-0-
*03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206														
10	3968 X	3688	-0-	-280	-0-	3688	2		N	-0-				-0-
11	3840 X	2614	-0-	-1226	-0-	2614	2		N	-0-				-0-
12	3968 X	2969	-0-	-999	-0-	2969	2		N	-0-				-0-
01	3906 X	3350	-0-	-556	-0-	3350	2		N	-0-				-0-
02	3528 X	2403	-0-	-1125	-0-	2403	2		N	-0-				-0-
03	3689 X	2957	-0-	-732	-0-	2957	2		N	-0-				-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111														
10	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2		Y	-0-				4
11	4260 X	3905	-0-	-355	-0-	3897	2	8	9	Y	-0-			11
12	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2		Y	-0-				11
01	4402 X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2		Y	-0-				11
02	3976 X	3361	-0-	-615	-0-	3361	2		Y	-0-				11
03	4309 X	4118	-0-	-191	-0-	4117	2	1	9	Y	-0-			12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
FOOTBALL FIELD GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424														
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
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	1687	-0-	-1289	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
01	2976 X	1096	-0-	-1880	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
02	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-			-0-
*03	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-			-0-
C. N. WILLIFORD														
WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117														
10	5890 X	5596	-0-	-294	-0-	5596	2			N	-0-			34
11	5700 X	5261	-0-	-439	-0-	5261	2			N	-0-			34
12	5735 X	5406	-0-	-329	-0-	5406	2			N	-0-			34
01	5673 X	4877	-0-	-796	-0-	4877	2			N	-0-			34
02	5068 X	4492	-0-	-576	-0-	4492	2			N	-0-			34
03	5611 X	4699	-0-	-912	-0-	4699	2			N	-0-			34
ATHEL IVY GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253														
10	4216 X	4181	-0-	-35	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
11	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
12	4185 X	3506	-0-	-679	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
01	4185 X	3576	-0-	-609	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
02	3808 X	3292	-0-	-516	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
*03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
ZEN0 KING GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226														
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-			-0-
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-			-0-
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-			-0-
02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-			-0-
*03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. 4														
WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067														
10	2759 N	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			N	-0-			80
11	2670 N	2510	-0-	-160	-0-	2510	2			N	-0-			80
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-			80
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			80
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			80
03	2635 N	2597	-0-	-38	-0-	2597	2			N	-0-			80
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086														
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
12	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
*03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125														
10	6045 X	3989	-0-	-2056	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
11	5280 X	3308	-0-	-1972	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
12	4712 X	1785	-0-	-2927	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
01	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-			-0-
02	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-			-0-
*03	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-			-0-
11	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-			-0-
12	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-			-0-
01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
02	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-			-0-
*03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348														
10	3441 X	2722	-0-	-719	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
12	3441 X	2910	-0-	-531	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-			-0-
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
*03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930														
10	7874 X	6967	-0-	-907	-0-	6967	2			N	-0-			28
11	7590 X	6675	-0-	-915	-0-	6594	2	81	9	N	74			102
12	7595 X	6640	-0-	-955	-0-	6640	2			N	-0-			102
01	7409 X	6435	-0-	-974	-0-	6435	2			N	-0-			102
02	6440 X	5853	-0-	-587	-0-	5853	2			N	-0-			102
03	6975 X	6001	-0-	-974	-0-	6001	2			N	-0-			102
COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380														
10	5797 X	4590	-0-	-1207	-0-	4590	2			N	-0-			-0-
11	5580 X	4561	-0-	-1019	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
12	5394 X	5103	-0-	-291	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
01	5177 X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
02	4676 X	4188	-0-	-488	-0-	4188	2			N	-0-			-0-
03	5115 X	3924	-0-	-1191	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407														
10	2666 X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
11	2580 X	2305	-0-	-275	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
12	2387 N	2169	-0-	-218	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
01	2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
02	2156 N	1450	-0-	-706	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
*03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278														
10	3286 X	2348	-0-	-938	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
11	3180 X	2710	-0-	-470	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-			-0-
*03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356														
10	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
11	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
12	2077 N	1726	-0-	-351	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	1647	-0-	-337	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	1384	-0-	-296	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
ATHEL IVY GAS UNIT															
WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355															
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	
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2		N	-0-				-0-	
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2		N	-0-				-0-	
12	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-				-0-	
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-				-0-	
02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-				-0-	
*03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-				-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II															
WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366															
10	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2		N	-0-				-0-	
11	3240 X	2997	-0-	-243	-0-	2997	2		N	-0-				-0-	
12	3410 X	3305	-0-	-105	-0-	3305	2		N	-0-				-0-	
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-				-0-	
02	3080 X	2958	-0-	-122	-0-	2958	2		N	-0-				-0-	
03	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	3184	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															
10	16430 X	15716	-0-	-714	-0-	15716	2		N	-0-				25	
11	15900 X	15376	-0-	-524	-0-	15376	2		N	-0-				25	
12	16027 X	15423	-0-	-604	-0-	15423	2		N	-0-				25	
01	15841 X	15076	-0-	-765	-0-	15076	2		N	-0-				25	
02	14364 X	13261	-0-	-1103	-0-	13261	2		N	-0-				25	
03	15903 X	14650	-0-	-1253	-0-	14650	2		N	-0-				25	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306															
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-				92	
11	2400 N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2		N	-0-				92	
12	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2		N	-0-				92	
01	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	2297	2		N	-0-				92	
02	2184 N	2111	-0-	-73	-0-	2111	2		N	-0-				92	
03	2387 N	2325	-0-	-62	-0-	2325	2		N	-0-				92	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470															
10	2418 X	1885	-0-	-533	-0-	1885	2		N	-0-				-0-	
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-				-0-	
12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-				-0-	
01	1891 X	1530	-0-	-361	-0-	1530	2		N	-0-				-0-	
02	2380 N	649	-0-	-1731	-0-	649	2		N	-0-				-0-	
03	2263 N	1927	-0-	-336	-0-	1927	2		N	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960															
10	2759 N	2432	-0-	-327	-0-	2432	2		N	-0-				-0-	
11	2550 N	2334	-0-	-216	-0-	2334	2		N	-0-				-0-	
12	2666 N	2602	-0-	-64	-0-	2602	2		N	-0-				-0-	
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-				-0-	
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-				-0-	
03	2604 N	2293	-0-	-311	-0-	2293	2		N	-0-				-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II															
WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389															
10	4185 X	3723	-0-	-462	-0-	3723	2		N	-0-				-0-	
11	4050 X	3578	-0-	-472	-0-	3578	2		N	-0-				-0-	
12	4278 X	3726	-0-	-552	-0-	3726	2		N	-0-				-0-	
01	4278 X	3607	-0-	-671	-0-	3607	2		N	-0-				-0-	
02	3864 X	3290	-0-	-574	-0-	3290	2		N	-0-				-0-	
03	3720 X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936													
COOPER GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	266218	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL	DEPTH	12398	PERF.	11046	-	12236		
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
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-		4805	2				N	-0-					-0-
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		4420	2				N	-0-					-0-
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-		5463	2				N	-0-					-0-
01	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-		5343	2				N	-0-					-0-
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		3697	2				N	-0-					-0-
03	3565 X	3319	-0-	-246	-0-		3319	2				N	-0-					-0-
ORAND -A-				WELL #:	7H	RRCID ->	266225	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL	DEPTH	12223	PERF.	12310	-	14989		
10	18011 X	14741	-0-	-3270	-0-		14741	2				N	-0-					98
11	18660 X	14018	-0-	-4642	-0-		14018	2				N	-0-					98
12	19282 X	13362	-0-	-5920	-0-		13362	2				N	-0-					98
01	19282 X	11055	-0-	-8227	-0-		11055	2				N	-0-					98
02	15344 X	8136	-0-	-7208	-0-		8136	2				N	-0-					98
03	14756 X	10244	-0-	-4512	-0-		10244	2				N	-0-					98
HAM GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	266271	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.	8581	-	10660		
10	2542 N	2243	-0-	-299	-0-		2243	2				N	-0-					-0-
11	2430 N	1965	-0-	-465	-0-		1965	2				N	-0-					-0-
12	2480 N	1046	-0-	-1434	-0-		1046	2				N	-0-					-0-
01	2232 N	480	-0-	-1752	-0-		480	2				N	-0-					-0-
02	1848 N	434	-0-	-1414	-0-		434	2				N	-0-					-0-
03	1054 N	1006	-0-	-48	-0-		1006	2				N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	266275	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL	DEPTH	11555	PERF.	8454	-	11390		
10	3875 X	3472	-0-	-403	-0-		3472	2				N	-0-					-0-
11	3750 X	2931	-0-	-819	-0-		2931	2				N	-0-					-0-
12	3875 X	2735	-0-	-1140	-0-		2735	2				N	-0-					-0-
01	3782 X	2562	-0-	-1220	-0-		2562	2				N	-0-					-0-
02	3248 X	2224	-0-	-1024	-0-		2224	2				N	-0-					-0-
03	3472 X	1229	-0-	-2243	-0-		1229	2				N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #:	26	RRCID ->	266303	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.	10402	-	11428		
10	4681 X	4441	-0-	-240	-0-		4441	2				N	-0-					-0-
11	4620 X	3870	-0-	-750	-0-		3870	2				N	-0-					-0-
12	4774 X	3666	-0-	-1108	-0-		3666	2				N	-0-					-0-
01	4774 X	3823	-0-	-951	-0-		3823	2				N	-0-					-0-
02	4200 X	3053	-0-	-1147	-0-		3053	2				N	-0-					-0-
03	4433 X	3036	-0-	-1397	-0-		3036	2				N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	33	RRCID ->	266335	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL	DEPTH	12157	PERF.	11542	-	12075		
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-		2466	2				N	-0-					-0-
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-		5429	2				N	-0-					-0-
12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-		6432	2				N	-0-					-0-
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		3443	2				N	-0-					-0-
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-		4979	2				N	-0-					-0-
03	5115 X	4624	-0-	-491	-0-		4624	2				N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	266350	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.	10412	-	11479		
10	2387 X	1502	-0-	-885	-0-		1502	2				N	-0-					-0-
11	2310 X	1041	-0-	-1269	-0-		1041	2				N	-0-					-0-
12	1302 N	469	-0-	-833	-0-		469	2				N	-0-					-0-
01	1488 N	1133	-0-	-355	-0-		1133	2				N	-0-					-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411	2				N	-0-					-0-
*03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	2				N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		XTO ENERGY INC.		ROBERTS, L. F.		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
						//CONT.//		945936							
						WELL #:		4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	8494 X	7163	-0-	-1331	-0-	7163	2			N	-0-				-0-
11	8220 X	7519	-0-	-701	-0-	7519	2			N	-0-				-0-
12	8494 X	7373	-0-	-1121	-0-	7373	2			N	-0-				-0-
01	7595 X	6333	-0-	-1262	-0-	6333	2			N	-0-				-0-
02	7099 X	7099	-0-	-0	-0-	7099	2			N	-0-				-0-
03	7781 X	7597	-0-	-184	-0-	7597	2			N	-0-				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215		- 12366	
10	4309 X	4275	-0-	-34	-0-	4275	2			N	-0-				-0-
11	4170 X	4141	-0-	-29	-0-	4141	2			N	-0-				-0-
12	4278 X	4248	-0-	-30	-0-	4248	2			N	-0-				-0-
01	4278 X	4008	-0-	-270	-0-	4008	2			N	-0-				-0-
02	3864 X	3742	-0-	-122	-0-	3742	2			N	-0-				-0-
03	4278 X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390		- 11826	
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-				-0-
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-				-0-
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-				-0-
01	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-				-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-				-0-
*03	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-				-0-
STARK GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285		- 16478	
10	38100 X	38100	-0-	-0-	-0-	38100	2			N	-0-				-0-
11	37228 X	37228	-0-	-0-	-0-	37228	2			N	-0-				-0-
12	37624 X	37624	-0-	-0-	-0-	37624	2			N	-0-				-0-
01	37026 X	37026	-0-	-0-	-0-	37026	2			N	-0-				-0-
02	32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	32893	2			N	-0-				-0-
*03	35833 X	35833	-0-	-0-	-0-	35833	2			N	-0-				-0-
ROBERTS, L. F.				WELL #:	5H	RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12300		- 15928	
10	17825 X	15745	-0-	-2080	-0-	15745	2			N	-0-				87
11	17160 X	15511	-0-	-1649	-0-	15511	2			N	-0-				87
12	17732 X	15147	-0-	-2585	-0-	15147	2			N	-0-				87
01	17484 X	14788	-0-	-2696	-0-	14788	2			N	-0-				87
02	15064 X	13465	-0-	-1599	-0-	13465	2			N	-0-				87
03	16027 X	14493	-0-	-1534	-0-	14493	2			N	-0-				87
CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12365		- 16493	
10	40517 X	36524	-0-	-3993	-0-	36524	2			N	-0-				27
11	39120 X	31435	-0-	-7685	-0-	31435	2			N	-0-				27
12	36797 X	33181	-0-	-3616	-0-	33181	2			N	-0-				27
01	36518 X	35284	-0-	-1234	-0-	35284	2			N	-0-				27
02	32984 X	28104	-0-	-4880	-0-	28104	2			N	-0-				27
03	36518 X	29513	-0-	-7005	-0-	29513	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	
10	40227 X	40227	-0-	-0-	-0-	40193	2	34	9	N	31				52
11	38076 X	38076	-0-	-0-	-0-	37934	2	142	9	N	129				181
12	37858 X	37858	-0-	-0-	-0-	37858	2			N	-0-				181
01	38228 X	38228	-0-	-0-	-0-	38103	2	125	9	N	114				295
02	32231 X	32231	-0-	-0-	-0-	32207	2	24	9	N	22	192	1		125
*03	35747 X	35747	-0-	-0-	-0-	35692	2	55	9	N	50				175

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
RANGER, WS GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436														
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	
10	18104 X	16361	-0-	-1743	-0-	16361	2		N	-0-			66	
11	17490 X	15490	-0-	-2000	-0-	15490	2		N	-0-			66	
12	17236 X	15706	-0-	-1530	-0-	15706	2		N	-0-			66	
01	17236 X	15443	-0-	-1793	-0-	15443	2		N	-0-			66	
02	15120 X	13728	-0-	-1392	-0-	13728	2		N	-0-			66	
03	16368 X	15148	-0-	-1220	-0-	15148	2		N	-0-			66	
MOODY ESTATE													CNTY: FREESTONE	
WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286														
10	35929 X	31383	-0-	-4546	-0-	31383	2		N	-0-			55	
11	33930 X	29600	-0-	-4330	-0-	29600	2		N	-0-			55	
12	34224 X	30495	-0-	-3729	-0-	30366	2	129 9	N	117			172	
01	33449 X	29613	-0-	-3836	-0-	29613	2		N	-0-			172	
02	29176 X	25612	-0-	-3564	-0-	25599	2	13 9	N	12	163 1		21	
03	31372 X	27767	-0-	-3605	-0-	27767	2		N	-0-			21	
TEAGUE (PETTIT B)													CNTY: FREESTONE	
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC														
COSSON														
WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
COSSON													CNTY: FREESTONE	
WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
COSSON													CNTY: FREESTONE	
WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034														
10	248 X	106	-0-	-142	-0-	106	2		N	-0-			2	
11	240 X	160	-0-	-80	-0-	160	2		N	-0-			2	
12	217 X	115	-0-	-102	-0-	115	2		N	-0-			2	
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			2	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			2	
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			2	
XTO ENERGY INC.													CNTY: FREESTONE	
HAM GAS UNIT														
WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140														
10	1209 N	360	-0-	-849	-0-	360	2		N	-0-			-0-	
11	660 N	332	-0-	-328	-0-	332	2		N	-0-			-0-	
12	682 N	448	-0-	-234	-0-	448	2		N	-0-			-0-	
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-	
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. BUTLER GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	88576 330	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	945936											
				WELL #:	4	RRCID ->	198363	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL	DEPTH	10290	PERF.	8046	-	8224
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1					74
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2584	2	8	9	N	7					81
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					81
01	2697 N	2532	-0-	-165	-0-	2532	2			N	-0-					81
02	2408 N	2254	-0-	-154	-0-	2254	2			N	-0-					81
03	2604 N	2440	-0-	-164	-0-	2440	2			N	-0-					81
HAM GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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			
10	6727 X	6663	-0-	-64	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6062	-0-	-448	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
12	6727 X	5814	-0-	-913	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
01	6727 X	5863	-0-	-864	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5190	-0-	-886	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	5736	-0-	-929	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. CAT CREEK GAS UNIT			//CONT.// 88576 330 945936			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
			WELL #:			1	RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116		- 8202						
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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-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						
10		341 N	130	-0-	-211	-0-	-0-	130	2					N	-0-					-0-	
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2					N	-0-					-0-	
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2					N	-0-					-0-	
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2					N	-0-					-0-	
02		308 N	159	-0-	-149	-0-	-0-	159	2					N	-0-					-0-	
03		217 N	67	-0-	-150	-0-	-0-	67	2					N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007		- 8184						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676		PERF. 7984		- 8087						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #:			16	RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116		- 8300						
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2					N	-0-					-0-	
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2					N	-0-					-0-	
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	2					N	-0-					-0-	
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	2					N	-0-					-0-	
02		56 N	25	-0-	-31	-0-	-0-	25	2					N	-0-					-0-	
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2					N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087		- 8291						
10		0 W	2252	-0-	2252	-0-	-0-	2252	2					N	-0-					-0-	
11		9181 W	2010	-0-	-7171	-0-	-0-	2010	2					N	-0-					-0-	
12		9170 X	1999	-0-	-7171	-0-	-0-	1999	2					N	-0-					-0-	
01		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	2					N	-0-					-0-	
02		1736 N	1660	-0-	-76	-0-	-0-	1660	2					N	-0-					-0-	
03		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	-0-	1883	2					N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT			WELL #:			25	RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210		- 8390						
10		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2					N	-0-					-0-	
11		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2					N	-0-					-0-	
12		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2					N	-0-					-0-	
01		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2					N	-0-					-0-	
02		831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2					N	-0-					-0-	
*03		813 X	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2					N	-0-					-0-	

TEAGUE (RODESSA)				88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068																
COSSON GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7564 - 7595								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
								AMT		CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		39	N	39	-0-	-0-	-0-	39		2			N	-0-						15
11		36	N	36	-0-	-0-	-0-	36		2			N	-0-						15
12		38	N	38	-0-	-0-	-0-	38		2			N	-0-						15
01		31	N	24	-0-	-7	-0-	24		2			N	-0-						15
02		28	N	24	-0-	-4	-0-	24		2			N	-0-						15
03		31	N	30	-0-	-1	-0-	30		2			N	-0-						15
COSSON				WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584								
10		8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328		2			N	-0-						39
11		7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674		2			N	-0-						39
12		8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047		2			N	-0-						39
01		6820	X	6070	-0-	-750	-0-	6070		2			N	-0-						39
02		6160	X	5962	-0-	-198	-0-	5962		2			N	-0-						39
*03		8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296		2			N	-0-						39
COSSON				WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600								
10		4619	X	4585	-0-	-34	-0-	4568		2	17	9	N	15						174
11		5100	X	4729	-0-	-371	-0-	4651		2	78	9	N	71						245
12		5270	X	5071	-0-	-199	-0-	5041		2	30	9	N	27						272
01		5270	X	3602	-0-	-1668	-0-	3519		2	83	9	N	75	183	1				164
02		4424	X	4341	-0-	-83	-0-	4334		2	7	9	N	6						170
03		5084	X	3744	-0-	-1340	-0-	3733		2	11	9	N	10						180
XTO ENERGY INC.				945936																
CAT CREEK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 7724 - 7736								
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027																
STILES, W. F.				WELL #: 2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7630 - 7892								
10		155	N	46	-0-	-109	-0-	14		1	32	2	N	-0-						119
11		120	N	44	-0-	-76	-0-	12		1	32	2	N	-0-						119
12		31	N	11	-0-	-20	-0-	3		1	8	2	N	-0-						119
01		96	N	96	-0-	-0-	-0-	24		1	72	2	N	-0-						119
02		115	N	115	-0-	-0-	-0-	27		1	88	2	N	-0-						119
*03		47	N	47	-0-	-0-	-0-	12		1	35	2	N	-0-						119
PRUIETT, M.E.				WELL #: 3		RRCID -> 153534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7619 - 7796								
10		50	N	50	-0-	-0-	-0-	15		1	35	2	N	-0-						1
11		10	N	10	-0-	-0-	-0-	3		1	7	2	N	-0-						1
12		62	N	61	-0-	-1	-0-	16		1	45	2	N	-0-						1
01		62	N	17	-0-	-45	-0-	4		1	13	2	N	-0-						1
02		41	N	41	-0-	-0-	-0-	10		1	31	2	N	-0-						1
03		62	N	32	-0-	-30	-0-	8		1	24	2	N	-0-						1

TEAGUE (TRAVIS PEAK)											CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
WRIGHT, J.A.															
//CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 120027															
WELL #: 3											RRCID -> 157142	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7704 - 7819	
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	
10	1798 N	1461	-0-	-337	-0-	443	1	1018	2	N	-0-			166	
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	432	1	1116	2	N	-0-			166	
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	445	1	1238	2	N	-0-			166	
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	381	1	1168	2	N	-0-			166	
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	401	1	1313	2	N	-0-			166	
03	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	420	1	1198	2	N	-0-			166	
STILES, W.F.											WELL #: 3	RRCID -> 179964	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7424 - 7824
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	56	1	129	2	N	-0-			36	
11	240 N	101	-0-	-139	-0-	28	1	73	2	N	-0-			36	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	47	1	131	2	N	-0-			36	
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	44	1	135	2	N	-0-			36	
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	N	-0-			36	
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	33	1	93	2	N	-0-			36	
PRUIETT, M. E.											WELL #: 2	RRCID -> 257038	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 11907	PERF. 7680 - 7782
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	8	1	18	2	N	-0-			30	
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-			30	
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-			30	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-			30	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	N	-0-			30	
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	2	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
VICKERS, J.N.											WELL #: 1	RRCID -> 077649	COMPL. DATE 06/24/1978	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 7592 - 7599
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445						
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	158676	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 7615 - 7631
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 7586 - 7592
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-	-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
POWERS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	147349	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11935 PERF. 7676 - 7811
10	2263 N	1288	-0-	-975	-0-	1288 2		N	-0-	79
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-	79
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-	79
01	1302 N	2	-0-	-1300	-0-	2 2		N	-0-	79
02	2128 N	4	-0-	-2124	-0-	4 2		N	-0-	79
*03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-	79
HAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435 PERF. 7964 - 8837
10	3100 N	4658	-0-	1558	1558	4658 2		N	-0-	-0-
11	3000 N	4654	-0-	1654	3212	4654 2		N	-0-	-0-
12	3100 N	4463	-0-	1363	4575	4463 2		N	-0-	-0-
01	8490 X	3915	-0-	-4575	-0-	3915 2		N	-0-	-0-
02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2		N	-0-	-0-
*03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2		N	-0-	-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8007 - 10064
10	3658 X	3605	-0-	-53	-0-	3605 2		N	-0-	-0-
11	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		N	-0-	-0-
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		N	-0-	-0-
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 2		N	-0-	-0-
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		N	-0-	-0-
*03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BAGGETT															
WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STILES, W. F.														WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HAM GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047	
10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-				-0-
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-				-0-
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
01	2263 N	1920	-0-	-343	-0-	1920	2			N	-0-				-0-
02	2044 N	1724	-0-	-320	-0-	1724	2			N	-0-				-0-
03	2263 N	1857	-0-	-406	-0-	1857	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	5045	-0-	1945	-0-	5045	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	4096	-0-	996	-0-	2941	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1785	-0-	-1015	-0-	1926	2			N	-0-				-0-
*03	5432 X	3506	-0-	-1926	-0-	3506	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208	
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-				-0-
11	5970 X	5068	-0-	-902	-0-	5068	2			N	-0-				-0-
12	6169 X	5232	-0-	-937	-0-	5232	2			N	-0-				-0-
01	6169 X	5196	-0-	-973	-0-	5196	2			N	-0-				-0-
02	5544 X	5043	-0-	-501	-0-	5043	2			N	-0-				-0-
*03	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115	
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-				-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-				-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-				-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-				-0-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-				-0-
*03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
HAM GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 10072								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 9444								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HAM GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10156	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 9393	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-		-0-
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-		-0-
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-		-0-
01	3906 X	3901	-0-	-5	-0-	3901	2		N	-0-		-0-
02	3640 X	3553	-0-	-87	-0-	3553	2		N	-0-		-0-
03	4030 X	4026	-0-	-4	-0-	4026	2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8632 - 8772	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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								
JONES, MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	272353	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	7791 - 7831
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
10	8959 X	8188	-0-	-771	-0-	8188	2		N	-0-			-0-
11	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2		N	-0-			-0-
12	8804 X	7188	-0-	-1616	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
01	8742 X	3518	-0-	-5224	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
02	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2		N	-0-			-0-
*03	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2		N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	273306	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	12672	PERF.	8615 - 9464
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2		N	-0-			-0-
12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	3343	-0-	-465	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
*03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	273364	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	12656	PERF.	8588 - 9429
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)					88581 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
GREEN RIVER RESOURCES INC.					330185								
WADLE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	108450	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	11529	PERF.	10260 - 10350
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
TEAGUE, WEST (PETTIT)					88582 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC					120027								
KEILS, W. A. JR.				WELL #:	2	RRCID ->	220511	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7274 - 7330
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STILES, W F				WELL #:	1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	7164 - 7196
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)														
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 CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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														
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TEAGUE, WEST (RODESSA)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
STILES, W F														
WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792														
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	138	1	317	2	N	-0-		6	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	142	1	367	2	N	-0-		6	
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	144	1	401	2	N	-0-		6	
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	128	1	393	2	N	-0-		6	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	125	1	410	2	N	-0-		6	
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	160	1	456	2	N	-0-		6	

XTO ENERGY INC.														
BAGGETT UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

TEAS (COTTON VALLEY)														
BOMAR OIL & GAS, INC.														
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 10189 - 10325														
10	DLQ G-10	2099	-0-	2099	6977	2066	2	33	9	Y	30		90	
11	DLQ G-10	1933	-0-	1933	8910	1900	2	33	9	Y	30		120	
12	DLQ G-10	2236	-0-	2236	11146	2203	2	33	9	Y	30		150	
01	3000 N	2130	-0-	-870	10276	2118	2	12	9	Y	11	161 1	-0-	
02	2800 N	1926	-0-	-874	9402	1882	2	44	9	Y	40		40	
*03	3100 N	2172	-0-	-928	8474	2128	2	44	9	Y	40		80	

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														
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	248	1	988	2	N	-0-		16	
11	1170 N	414	-0-	-756	-0-	72	1	342	2	N	-0-		16	
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	144	1	1251	2	N	-0-		16	
01	1240 N	120	-0-	-1120	-0-	16	1	104	2	N	-0-		16	
02	392 N	18	-0-	-374	-0-	8	1	10	2	N	-0-		16	
03	1395 N	68	-0-	-1327	-0-	8	1	60	2	N	-0-		16	

TEAS (PETTIT) BOMAR OIL & GAS, INC. WILLIAMS, HENRY				88610 238 081550 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 054801		CAPACITY COMPL. DATE 03/24/1973				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452				
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TEAS (RODESSA) BOMAR OIL & GAS, INC. WILLIAMS, HENRY				88610 250 081550 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 149662		ONE WELL COMPL. DATE 05/03/1994				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TEAS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. MILNER				88610 575 945936 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 190007		ONE WELL COMPL. DATE 04/27/2002				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280				
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	-0-					63
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	N	-0-					63
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	-0-					63
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-					63
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	N	-0-					63
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-					63
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LEE HEIRS				89478 300 209347 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 236077		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2008				CNTY: HENDERSON TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948				
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	233	1	26	2	N	-0-					144
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	208	1	19	2	N	-0-					144
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					144
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	209	1	7	2	N	-0-					144
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	1	8	2	N	-0-					144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
KIRBY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 237244	COMPL. DATE 03/13/2010				TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592						
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	207	1	23	2	N	-0-					145
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	136	1	13	2	N	-0-					145
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					145
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	166	1	9	2	N	-0-					145
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	1	7	2	N	-0-					145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)												89478 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.												209347									
PARKER TRUST GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 241139		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11360 - 12250	
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
WILBANKS												WELL #: 1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10498 - 10556	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	129	1	14	2	N	-0-								94		
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	149	1	14	2	N	-0-								94		
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-								94		
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	123	1	5	2	N	-0-								94		
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-								94		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								94		
WOFFORD HEIRS												WELL #: 1		RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10503 - 10560	
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	181	1	20	2	N	-0-								140		
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	195	1	18	2	N	-0-								140		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								140		
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	196	1	8	2	N	-0-								140		
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	175	1	6	2	N	-0-								140		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								140		
PERRYMAN, BILL												WELL #: 1		RRCID -> 252318		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 12276		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
COX VENABLE												WELL #: 1		RRCID -> 252319		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 12677		PERF.10563 - 10600	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	162	1	18	2	N	-0-								204		
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	195	1	18	2	N	-0-								204		
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-								204		
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	221	1	9	2	N	-0-								204		
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	1	8	2	N	-0-								204		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								204		
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)												89570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, LLC												501480									
WHITE, C.C. UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 086946		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 9264 - 9292	
10	2108 X	1841	-0-	-267	-0-	332	1	1509	2	N	-0-								-0-		
11	2010 X	1791	-0-	-219	-0-	351	1	1440	2	N	-0-								-0-		
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	348	1	2132	2	N	-0-								-0-		
01	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	332	1	1796	2	N	-0-								-0-		
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	291	1	1325	2	N	-0-								-0-		
03	2108 N	1475	-0-	-633	-0-	275	1	1200	2	N	-0-								-0-		

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		89570 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480								
RANDAZZO UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 096669		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 11310		PERF. 10878 - 11162	
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
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 2	N	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	7 1	151 2	N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	7 1	154 2	N	-0-			-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	9 1	178 2	N	-0-			-0-
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID -> 167111		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 9840 - 9874	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012												
REAGAN ESTATE		WELL #:			RRCID -> 196397		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5898 - 5910	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2014												
REAGAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 203970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5932 - 5967	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			43
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			43
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			43
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 233463		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5941 - 5963	
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	591 1	2462 2	N	-0-			89
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	909 1	1969 2	N	-0-			89
12	2883 X	2279	-0-	-604	-0-	868 1	1411 2	N	-0-			89
01	3038 X	2794	-0-	-244	-0-	906 1	1888 2	N	-0-			89
02	2688 N	2605	-0-	-83	-0-	1028 1	1577 2	N	-0-			89
03	3038 N	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			89

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940																
PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085																
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON																
XTO ENERGY INC. 945936																
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON																
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599																
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574																
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553																
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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																
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700																
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)										CNTY: HENDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS																	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT																	
WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946				TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	145	1			81
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	380	190	1			271
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	570	357	1			484
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	173	1			71
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					95
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000				TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956				TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948				TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574															
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634															
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579															
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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															
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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															
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ	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 #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655													
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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574													
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625													
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES STORAGE (BACON)															
WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605															
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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296															
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167															
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
TRI-CITIES (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS														CNTY: HENDERSON	
WELL #: 91101 150 209347 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 10411 - 11578															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GLADNEY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 10543 - 11550															
10	3224 X	2030	-0-	-1194	-0-	589	1	1431	2	N	9				97
						10	9								
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	570	1	1345	2	N	13				110
						14	9								
12	1922 X	1697	-0-	-225	-0-	589	1	1100	2	N	7				117
						8	9								
01	2015 X	1895	-0-	-120	-0-	589	1	1289	2	N	15				132
						17	9								
02	1820 X	1467	-0-	-353	-0-	532	1	929	2	N	5				137
						6	9								
03	2015 X	1218	-0-	-797	-0-	589	1	623	2	N	5				142
						6	9								

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	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
STOKES			WELL #:		3	RRCID -> 139386		COMPL. DATE 08/31/1991			TOTAL DEPTH 10732		PERF. 9885		- 10114					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
XTO ENERGY INC.			945936		1	RRCID -> 132370		COMPL. DATE 08/11/1989			TOTAL DEPTH 11917		PERF.11083		- 11338					
HINTON GAS UNIT			WELL #:		1															
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3				N	-0-						-0-	
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3				N	-0-						-0-	
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3				N	-0-						-0-	
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3				N	-0-						-0-	
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3				N	-0-						-0-	
*03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3				N	-0-						-0-	
LEOPARD, C. L.			WELL #:		1	RRCID -> 135572		COMPL. DATE 08/15/1990			TOTAL DEPTH 11908		PERF. 9912		- 11300					
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3				N	-0-						-0-	
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3				N	-0-						-0-	
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3				N	-0-						-0-	
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3				N	-0-						-0-	
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	382	3				N	-0-						-0-	
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3				N	-0-						-0-	
BARTON, H. P.			WELL #:		1	RRCID -> 137480		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 11995		PERF.10140		- 11279					
10	2511	X	2207	-0-	-304	-0-	2207	3				N	-0-						-0-	
11	2430	X	2099	-0-	-331	-0-	2099	3				N	-0-						-0-	
12	2511	X	2128	-0-	-383	-0-	2128	3				N	-0-						-0-	
01	2232	X	1988	-0-	-244	-0-	1988	3				N	-0-						-0-	
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1915	3				N	-0-						-0-	
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3				N	-0-						-0-	
BLACK, J. R.			WELL #:		1	RRCID -> 137545		COMPL. DATE 12/14/1990			TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9932		- 11314					
10	2635	X	2039	-0-	-596	-0-	2039	3				N	-0-						-0-	
11	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	3				N	-0-						-0-	
12	2635	X	1665	-0-	-970	-0-	1665	3				N	-0-						-0-	
01	2480	X	2090	-0-	-390	-0-	2090	3				N	-0-						-0-	
02	2072	N	1918	-0-	-154	-0-	1918	3				N	-0-						-0-	
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	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	ALLOW CODE	GAS 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
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
*03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10340 - 11416		
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11084 - 11288		
10	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	3		N	-0-			-0-
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	3		N	-0-			-0-
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	3		N	-0-			-0-
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	874	3		N	-0-			-0-
03	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 11864		
10	3534 X	3275	-0-	-259	-0-	3275	3		N	-0-			-0-
11	3420 X	3181	-0-	-239	-0-	3181	3		N	-0-			-0-
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
01	3286 X	2501	-0-	-785	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
02	2968 X	2762	-0-	-206	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
03	3410 X	2729	-0-	-681	-0-	2729	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID -> 223586		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 9921 - 11409		
10	5425 X	4221	-0-	-1204	-0-	4221	3		N	-0-			-0-
11	5250 X	4103	-0-	-1147	-0-	4103	3		N	-0-			-0-
12	5425 X	4078	-0-	-1347	-0-	4078	3		N	-0-			-0-
01	4402 X	4223	-0-	-179	-0-	4223	3		N	-0-			-0-
02	3836 X	3828	-0-	-8	-0-	3828	3		N	-0-			-0-
03	4247 X	3676	-0-	-571	-0-	3676	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID -> 226049		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9869 - 11398		
10	2480 X	1958	-0-	-522	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
11	2400 X	1917	-0-	-483	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
12	2480 X	2232	-0-	-248	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
*03	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 229898		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11622		PERF. 9935 - 11417		
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3		N	-0-			-0-
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3		N	-0-			-0-
12	1953 X	1937	-0-	-16	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
01	1953 X	1859	-0-	-94	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
02	1764 X	1556	-0-	-208	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
03	1953 X	1456	-0-	-497	-0-	1456	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 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	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
10	4619 X	4036	-0-	-583	-0-	4036	3			N	-0-			-0-
11	4380 X	3998	-0-	-382	-0-	3998	3			N	-0-			-0-
12	4371 X	3631	-0-	-740	-0-	3631	3			N	-0-			-0-
01	4278 X	2620	-0-	-1658	-0-	2620	3			N	-0-			-0-
02	3724 X	2567	-0-	-1157	-0-	2567	3			N	-0-			-0-
03	4123 X	3146	-0-	-977	-0-	3146	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384														
10	2108 N	1835	-0-	-273	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
11	1890 N	1635	-0-	-255	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
12	1860 N	1584	-0-	-276	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
*03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453														
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-			-0-
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-			-0-
12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-			-0-
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-			-0-
02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-			-0-
*03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393														
10	1240 X	815	-0-	-425	-0-	815	3			N	-0-			-0-
11	1020 X	748	-0-	-272	-0-	748	3			N	-0-			-0-
12	1054 X	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-			-0-
01	806 N	571	-0-	-235	-0-	571	3			N	-0-			-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602														
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-			-0-
11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
12	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
01	2015 X	912	-0-	-1103	-0-	912	3			N	-0-			-0-
02	1820 X	1270	-0-	-550	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
*03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324														
10	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	3510	3			N	-0-			-0-
11	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	3382	3			N	-0-			-0-
12	3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3419	3			N	-0-			-0-
01	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-			-0-
02	3192 X	3106	-0-	-86	-0-	3106	3			N	-0-			-0-
03	3503 X	3180	-0-	-323	-0-	3180	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636														
10	2821 X	2576	-0-	-245	-0-	2576	3			N	-0-			-0-
11	2670 X	2084	-0-	-586	-0-	2084	3			N	-0-			-0-
12	2697 X	2260	-0-	-437	-0-	2260	3			N	-0-			-0-
01	2666 X	2439	-0-	-227	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-			-0-
*03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	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	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	* * EOM BALANCE
10	7502 X	7050	-0-	-452	-0-	7050	3		N	-0-		-0-
11	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3		N	-0-		-0-
12	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3		N	-0-		-0-
01	7037 X	6915	-0-	-122	-0-	6915	3		N	-0-		-0-
02	6552 X	5904	-0-	-648	-0-	5904	3		N	-0-		-0-
03	7285 X	5937	-0-	-1348	-0-	5937	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 11649		PERF. 9936 - 11432	
10	5456 X	4766	-0-	-690	-0-	4766	3		N	-0-		-0-
11	5280 X	4613	-0-	-667	-0-	4613	3		N	-0-		-0-
12	5456 X	4493	-0-	-963	-0-	4493	3		N	-0-		-0-
01	5177 X	4162	-0-	-1015	-0-	4162	3		N	-0-		-0-
02	4676 X	4334	-0-	-342	-0-	4334	3		N	-0-		-0-
03	4774 X	4605	-0-	-169	-0-	4605	3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9875 - 11291	
10	8711 X	8105	-0-	-606	-0-	8105	3		N	-0-		-0-
11	8310 X	7759	-0-	-551	-0-	7759	3		N	-0-		-0-
12	8525 X	7835	-0-	-690	-0-	7835	3		N	-0-		-0-
01	8277 X	7251	-0-	-1026	-0-	7251	3		N	-0-		-0-
02	7448 X	6995	-0-	-453	-0-	6995	3		N	-0-		-0-
03	8091 X	7584	-0-	-507	-0-	7584	3		N	-0-		-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 9972 - 11310	
10	217 X	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-		-0-
11	180 X	140	-0-	-40	-0-	140	3		N	-0-		-0-
12	186 X	111	-0-	-75	-0-	111	3		N	-0-		-0-
01	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	3		N	-0-		-0-
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 10380 - 11487	
10	4154 X	4078	-0-	-76	-0-	4078	3		N	-0-		-0-
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3		N	-0-		-0-
12	4030 X	4025	-0-	-5	-0-	4025	3		N	-0-		-0-
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3		N	-0-		-0-
02	3696 X	3674	-0-	-22	-0-	3674	3		N	-0-		-0-
03	4092 X	3848	-0-	-244	-0-	3848	3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 11614		PERF. 9914 - 11351	
10	10261 X	9319	-0-	-942	-0-	9319	3		N	-0-		-0-
11	9480 X	8116	-0-	-1364	-0-	8116	3		N	-0-		-0-
12	9703 X	8760	-0-	-943	-0-	8760	3		N	-0-		-0-
01	9517 X	8105	-0-	-1412	-0-	8105	3		N	-0-		-0-
02	8596 X	7775	-0-	-821	-0-	7775	3		N	-0-		-0-
03	9331 X	8679	-0-	-652	-0-	8679	3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 9930 - 11642	
10	2852 X	2406	-0-	-446	-0-	2406	3		N	-0-		-0-
11	2970 X	1989	-0-	-981	-0-	1989	3		N	-0-		-0-
12	3069 X	1727	-0-	-1342	-0-	1727	3		N	-0-		-0-
01	3069 X	1992	-0-	-1077	-0-	1992	3		N	-0-		-0-
02	2520 X	1686	-0-	-834	-0-	1686	3		N	-0-		-0-
03	2418 X	1099	-0-	-1319	-0-	1099	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	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
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-		-0-			2311	3			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-		-0-			1878	3			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		-0-			2008	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1894	-0-	-431	-0-		-0-			1894	3			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-		-0-			2029	3			N	-0-					-0-
*03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-		-0-			2175	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							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 9960 - 11584							
10	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-		-0-			11722	3			N	-0-					-0-
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-		-0-			12554	3			N	-0-					-0-
12	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-		-0-			10815	3			N	-0-					-0-
01	11067	X	10276	-0-	-791	-0-		-0-			10276	3			N	-0-					-0-
02	9996	X	8486	-0-	-1510	-0-		-0-			8486	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	8869	-0-	-2198	-0-		-0-			8869	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.				WELL #:		9		RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768		PERF. 9920 - 11468							
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-		-0-			4885	3			N	-0-					-0-
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-		-0-			4636	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4481	-0-	-14	-0-		-0-			4481	3			N	-0-					-0-
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-		-0-			4759	3			N	-0-					-0-
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-		-0-			4137	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3331	-0-	-1164	-0-		-0-			3331	3			N	-0-					-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 251344		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10030 - 11544							
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-		-0-			3842	3			N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-		-0-			3199	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-		-0-			2730	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2507	-0-	-407	-0-		-0-			2507	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1763	-0-	-869	-0-		-0-			1763	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1521	-0-	-1393	-0-		-0-			1521	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							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-		-0-			823	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.				WELL #:		8		RRCID -> 251349		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 9928 - 11498							
10	3658	X	3574	-0-	-84	-0-		-0-			3574	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3300	-0-	-180	-0-		-0-			3300	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3246	-0-	-381	-0-		-0-			3246	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3489	-0-	-138	-0-		-0-			3489	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3113	-0-	-163	-0-		-0-			3113	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3392	-0-	-173	-0-		-0-			3392	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	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
10	8587 X	2146	-0-		-6441	-0-		2146	3			N	-0-			-0-
11	8310 X	1901	-0-		-6409	-0-		1901	3			N	-0-			-0-
12	8587 X	6222	-0-		-2365	-0-		6222	3			N	-0-			-0-
01	8587 X	7099	-0-		-1488	-0-		7099	3			N	-0-			-0-
02	6569 X	6569	-0-		-0-	-0-		6569	3			N	-0-			-0-
*03	7337 X	7337	-0-		-0-	-0-		7337	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10050 - 11560				
10	496 N	366	-0-		-130	-0-		366	3			N	-0-			-0-
11	450 N	279	-0-		-171	-0-		279	3			N	-0-			-0-
12	434 N	282	-0-		-152	-0-		282	3			N	-0-			-0-
01	372 N	287	-0-		-85	-0-		287	3			N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-		-0-	-0-		254	3			N	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-		-0-	-0-		284	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #: 6		RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9960 - 11348				
10	4526 X	4308	-0-		-218	-0-		4308	3			N	-0-			-0-
11	4380 X	4093	-0-		-287	-0-		4093	3			N	-0-			-0-
12	4526 X	2095	-0-		-2431	-0-		2095	3			N	-0-			-0-
01	4526 X	2714	-0-		-1812	-0-		2714	3			N	-0-			-0-
02	3948 X	2513	-0-		-1435	-0-		2513	3			N	-0-			-0-
03	4309 X	1507	-0-		-2802	-0-		1507	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9925 - 11431				
10	2635 X	1491	-0-		-1144	-0-		1491	3			N	-0-			-0-
11	2250 X	1239	-0-		-1011	-0-		1239	3			N	-0-			-0-
12	2139 X	1074	-0-		-1065	-0-		1074	3			N	-0-			-0-
01	1891 X	1123	-0-		-768	-0-		1123	3			N	-0-			-0-
02	1484 X	963	-0-		-521	-0-		963	3			N	-0-			-0-
03	1488 X	995	-0-		-493	-0-		995	3			N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10024 - 11599				
10	1178 X	901	-0-		-277	-0-		901	3			N	-0-			-0-
11	1050 X	791	-0-		-259	-0-		791	3			N	-0-			-0-
12	1085 X	761	-0-		-324	-0-		761	3			N	-0-			-0-
01	1023 X	809	-0-		-214	-0-		809	3			N	-0-			-0-
02	728 N	723	-0-		-5	-0-		723	3			N	-0-			-0-
*03	850 N	850	-0-		-0-	-0-		850	3			N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11641		PERF. 9974 - 11503				
10	6417 X	6257	-0-		-160	-0-		6257	3			N	-0-			-0-
11	6210 X	5925	-0-		-285	-0-		5925	3			N	-0-			-0-
12	6417 X	5925	-0-		-492	-0-		5925	3			N	-0-			-0-
01	6324 X	5746	-0-		-578	-0-		5746	3			N	-0-			-0-
02	5712 X	5205	-0-		-507	-0-		5205	3			N	-0-			-0-
03	6262 X	5641	-0-		-621	-0-		5641	3			N	-0-			-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (RODESSA)														
ATMOS PIPELINE - TEXAS														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766														
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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765														
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
GLADNEY GU										WELL #:	2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9071 - 9534
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					52
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					52
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					52
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					52
02	476 N	262	-0-	-214	-0-	262	3			N	-0-					52
03	558 N	284	-0-	-274	-0-	284	3			N	-0-					52
JACKSON, W. W.										WELL #:	1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 8510 - 8710
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE UNIT										806415			COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF.10220 - 10077
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)										WELL #:	1 L	RRCID -> 015734	COMPL. DATE 01/01/1960	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 8496 - 8721
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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 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
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-				-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-				-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-				-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-				-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-				-0-
*03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		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														
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-				-0-
11	840 N	716	-0-	-124	-0-	716	3		N	-0-				-0-
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	3		N	-0-				-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-				-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-				-0-
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-				-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
10	2201 X	2091	-0-	-110	-0-	2091	3		N	-0-				-0-
11	2100 X	2057	-0-	-43	-0-	2057	3		N	-0-				-0-
12	2263 X	2066	-0-	-197	-0-	2066	3		N	-0-				-0-
01	2263 X	2165	-0-	-98	-0-	2165	3		N	-0-				-0-
02	1932 N	1907	-0-	-25	-0-	1907	3		N	-0-				-0-
*03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	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														
10	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3		N	-0-				-0-
11	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	3		N	-0-				-0-
12	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3		N	-0-				-0-
01	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	3		N	-0-				-0-
02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3		N	-0-				-0-
*03	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	3		N	-0-				-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
10	1829 N	1553	-0-	-276	-0-	1553	3		N	-0-				-0-
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-				-0-
12	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1545	3		N	-0-				-0-
01	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	1388	3		N	-0-				-0-
02	1596 N	1236	-0-	-360	-0-	1236	3		N	-0-				-0-
*03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-				-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756														
10	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	17230	3		N	-0-				-0-
*11	4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017 - P/A 11/30/17														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760														
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-				-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-				-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-				-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-				-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-				-0-
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A														
M	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
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-				-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-				-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-				-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-				-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-				-0-
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-				-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A														
10	8029 X	7806	-0-	-223	-0-	7806	3		N	-0-				-0-
11	7500 X	5827	-0-	-1673	-0-	5827	3		N	-0-				-0-
12	8277 X	7697	-0-	-580	-0-	7697	3		N	-0-				-0-
01	8277 X	5875	-0-	-2402	-0-	5875	3		N	-0-				-0-
02	7476 X	6980	-0-	-496	-0-	6980	3		N	-0-				-0-
03	7812 X	7411	-0-	-401	-0-	7411	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														
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3		N	-0-				-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-				-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3		N	-0-				-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-				-0-
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	607	3		N	-0-				-0-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3		N	-0-				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-				-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-				-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	3		N	-0-				-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-				-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3		N	-0-				-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-				-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-				-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-				-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-				-0-
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	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														
10	10168 X	4995	-0-	-5173	-0-	4995	3		N	-0-				-0-
11	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3		N	-0-				-0-
12	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	3		N	-0-				-0-
01	8029 X	5537	-0-	-2492	-0-	5537	3		N	-0-				-0-
02	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3		N	-0-				-0-
*03	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3		N	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704														
10	3100 N	4225	-0-	1125	1125	4225	3		N	-0-				-0-
11	3000 N	2396	-0-	-604	521	2396	3		N	-0-				-0-
12	2923 N	2402	-0-	-521	-0-	2402	3		N	-0-				-0-
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-				-0-
02	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-				-0-
*03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144									
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
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-
12	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	1350 3		N	-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-
03	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337 3		N	-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538									
10	5728 X	3927	-0-	-1801	-0-	3927 3		N	-0-
11	2790 X	1852	-0-	-938	-0-	1852 3		N	-0-
12	2883 X	1326	-0-	-1557	-0-	1326 3		N	-0-
01	2883 X	1263	-0-	-1620	-0-	1263 3		N	-0-
02	2604 X	1487	-0-	-1117	-0-	1487 3		N	-0-
03	2883 X	1582	-0-	-1301	-0-	1582 3		N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629									
10	5611 X	4279	-0-	-1332	-0-	4279 3		N	-0-
11	4980 X	4824	-0-	-156	-0-	4824 3		N	-0-
12	5208 X	4747	-0-	-461	-0-	4747 3		N	-0-
01	5208 X	4507	-0-	-701	-0-	4507 3		N	-0-
02	4704 X	4032	-0-	-672	-0-	4032 3		N	-0-
03	4991 X	3492	-0-	-1499	-0-	3492 3		N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510									
10	1178 X	1046	-0-	-132	-0-	1046 3		N	-0-
11	1140 X	883	-0-	-257	-0-	883 3		N	-0-
12	1147 X	864	-0-	-283	-0-	864 3		N	-0-
01	1054 X	1023	-0-	-31	-0-	1023 3		N	-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-
*03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635									
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 3		N	-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3		N	-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 3		N	-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430 3		N	-0-
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194														
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
10	1116 X	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-			-0-
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
12	961 X	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-			-0-
01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
02	896 N	893	-0-	-3	-0-	893	3			N	-0-			-0-
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634														
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-			-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678														
10	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
11	1140 N	790	-0-	-350	-0-	790	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	452	-0-	-726	-0-	452	3			N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			-0-
*03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751														
10	837 N	380	-0-	-457	-0-	380	3			N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461														
M	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816														
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	3				N	-0-	-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3				N	-0-	-0-
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3				N	-0-	-0-
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3				N	-0-	-0-
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	3				N	-0-	-0-
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3				N	-0-	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3				N	-0-	-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3				N	-0-	-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3				N	-0-	-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3				N	-0-	-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3				N	-0-	-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3				N	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3				N	-0-	-0-
11	750	N	575	-0-	-175	-0-	575	3				N	-0-	-0-
12	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	3				N	-0-	-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3				N	-0-	-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3				N	-0-	-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3				N	-0-	-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
10	3348	X	2821	-0-	-527	-0-	2821	3				N	-0-	-0-
11	3240	X	2413	-0-	-827	-0-	2413	3				N	-0-	-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3				N	-0-	-0-
01	3348	X	2114	-0-	-1234	-0-	2114	3				N	-0-	-0-
02	3024	X	2008	-0-	-1016	-0-	2008	3				N	-0-	-0-
03	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	2528	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														
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3				N	-0-	-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3				N	-0-	-0-
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3				N	-0-	-0-
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3				N	-0-	-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3				N	-0-	-0-
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3				N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	N	-0-
11	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-
12	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-
01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-
02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-
*03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3	N	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	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									
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771									
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	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									
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	N	-0-
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3	N	-0-
*03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050													
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
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 3		N	-0-				-0-
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3		N	-0-				-0-
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 3		N	-0-				-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 3		N	-0-				-0-
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 3		N	-0-				-0-
*03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 3		N	-0-				-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891													
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3		N	-0-				-0-
11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 3		N	-0-				-0-
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3		N	-0-				-0-
01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-				-0-
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-				-0-
*03	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840 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													
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-				-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-				-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443													
10	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 3		N	-0-				-0-
11	3480 X	3057	-0-	-423	-0-	3057 3		N	-0-				-0-
12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039 3		N	-0-				-0-
01	4650 X	1284	-0-	-3366	-0-	1284 3		N	-0-				-0-
02	4200 X	3319	-0-	-881	-0-	3319 3		N	-0-				-0-
03	4650 X	2829	-0-	-1821	-0-	2829 3		N	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259													
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-				-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		N	-0-				-0-
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-				-0-
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-				-0-
02	1960 N	1660	-0-	-300	-0-	1660 3		N	-0-				-0-
03	2077 N	1664	-0-	-413	-0-	1664 3		N	-0-				-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010													
10	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 3		N	-0-				-0-
11	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 3		N	-0-				-0-
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795 3		N	-0-				-0-
01	4402 X	4304	-0-	-98	-0-	4304 3		N	-0-				-0-
02	3976 X	3597	-0-	-379	-0-	3597 3		N	-0-				-0-
*03	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 3		N	-0-				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064													
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		N	-0-				-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-				-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-				-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-				-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-				-0-
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095														
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147														
10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-			-0-
11	2310 X	2165	-0-	-145	-0-	2165	3			N	-0-			-0-
12	2387 X	2008	-0-	-379	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
01	2387 X	2004	-0-	-383	-0-	2004	3			N	-0-			-0-
02	2016 N	2009	-0-	-7	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
*03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	1240 X	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
11	1200 X	1148	-0-	-52	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
12	1240 X	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
01	1209 X	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
02	1064 N	150	-0-	-914	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03	1178 N	322	-0-	-856	-0-	322	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725														
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-	-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-	-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-	-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-	-0-
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235									
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730									
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-	-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-	-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-	-0-
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-	-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3	N	-0-	-0-
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068									
10	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	2301 3	N	-0-	-0-
11	2310 N	2045	-0-	-265	-0-	2045 3	N	-0-	-0-
12	2449 N	1925	-0-	-524	-0-	1925 3	N	-0-	-0-
01	2294 N	1744	-0-	-550	-0-	1744 3	N	-0-	-0-
02	1904 N	1182	-0-	-722	-0-	1182 3	N	-0-	-0-
*03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 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									
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3	N	-0-	-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3	N	-0-	-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-	-0-
01	1674 N	1135	-0-	-539	-0-	1135 3	N	-0-	-0-
02	1596 N	1404	-0-	-192	-0-	1404 3	N	-0-	-0-
03	1767 N	1517	-0-	-250	-0-	1517 3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
01	961 N	556	-0-	-0-	-405	-0-	556	3			N	-0-			-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-
03	992 N	909	-0-	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-			-0-
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745															
10	1829 N	1548	-0-	-0-	-281	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
11	1650 N	-0-	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662															
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-			-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-			-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
*03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-			-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843															
10	1488 N	1303	-0-	-0-	-185	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1371	-0-	-0-	-9	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
12	1364 N	1318	-0-	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
03	1333 N	1299	-0-	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931															
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-			-0-
11	2400 N	2202	-0-	-0-	-198	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
12	2542 N	2039	-0-	-0-	-503	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
01	2449 N	1997	-0-	-0-	-452	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
*03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823													
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										
10	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3		N	-0-			-0-
11	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3		N	-0-			-0-
12	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3		N	-0-			-0-
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3		N	-0-			-0-
02	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3		N	-0-			-0-
*03	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3		N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264													
10	4960 X	3052	-0-	-1908	-0-	3052	3		N	-0-			-0-
11	4800 X	3192	-0-	-1608	-0-	3192	3		N	-0-			-0-
12	4650 X	3459	-0-	-1191	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
01	4030 X	2991	-0-	-1039	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
02	3640 X	2396	-0-	-1244	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
*03	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3		N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817													
10	837 N	520	-0-	-317	-0-	520	3		N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
01	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02	616 N	283	-0-	-333	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	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													
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	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													
10	1178 #	1100	-0-	-78	-0-	1081	2	19	9	Y	17	120	41
11	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1274	2	26	9	Y	24		65
12	1302 #	503	-0-	-799	-0-	440	2	63	9	Y	57	101	21
01	1302 #	585	-0-	-717	-0-	535	2	50	9	Y	45		66
02	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1337	2	53	9	Y	48		114
*03	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1376	2	41	9	Y	37	110	41
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166													
10	1240 #	852	-0-	-388	-0-	838	2	14	9	Y	13	61	122
11	1140 #	1012	-0-	-128	-0-	991	2	21	9	Y	19		141
12	1178 #	351	-0-	-827	-0-	342	2	9	9	Y	8	79	70
01	1178 #	573	-0-	-605	-0-	525	2	48	9	Y	44		114
02	952 #	914	-0-	-38	-0-	880	2	34	9	Y	31		145
*03	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1353	2	41	9	Y	37	72	110

TRINIDAD, S. (RODESSA)		//CONT.//		91235 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HENDERSON							
TENISON OIL COMPANY		//CONT.//		841409										
HARWELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 084590	COMPL. DATE 12/29/1978	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7192	-	7198				
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
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	3	1	5
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	33	2	1	9	Y	1			6
12	62 #	12	-0-	-50	-0-	11	2	1	9	Y	1	2	1	5
01	62 #	21	-0-	-41	-0-	19	2	2	9	Y	2			7
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	24	2	1	9	Y	1			8
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	2	1	7
TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)					91237 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HENDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.					902850									
ENSERCH PROCESSING, INC.					WELL #:	1	RRCID -> 173183	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 10725	PERF. 8929	-	9202		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)					91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HENDERSON		
ELLIS EXPLORATION, INC.					248895									
LINDER					WELL #:	1	RRCID -> 186462	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 11233	PERF. 8035	-	8047		
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1212	2	73	9	N	66	177	1	162
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1361	2	80	9	N	73			235
12	1302 N	869	-0-	-433	-0-	804	2	65	9	N	59	192	1	102
01	1271 N	64	-0-	-1207	-0-	41	2	23	9	N	21			123
02	1344 N	251	-0-	-1093	-0-	232	2	19	9	N	17			140
03	868 N	252	-0-	-616	-0-	216	2	36	9	N	33			173
LINDER					WELL #:	2	RRCID -> 188787	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 9523	PERF. 8025	-	8030		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC					657295									
ZOLLER HEIRS					WELL #:	1	RRCID -> 216865	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 8086	-	8136		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850									
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	Y	61
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	61
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	61
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	61
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	42
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	42
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232									
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	Y	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	Y	-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	Y	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306									
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-
11	270 N	22	-0-	-248	-0-	22	2	Y	-0-
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2	Y	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328									
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850												
WAREING		WELL #:		1		RRCID -> 183824		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7811 - 7885				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:		6		RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8224 - 8273		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #:		5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8213 - 8379		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				Y	-0-				-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2				Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-				-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-				-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				Y	-0-				-0-

ARNOLD				WELL #:		3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 7978 - 8375		
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				Y	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2				Y	-0-				-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2				Y	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-				-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-				-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8655 - 8819		
10	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	2				Y	-0-				-0-
11	360 N	12	-0-	-348	-0-	12	2				Y	-0-				-0-
12	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	2				Y	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-				-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2				Y	-0-				-0-

TXU-AIRHEART				WELL #:		1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7779 - 7939		
10	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2				Y	-0-				-0-
11	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2				Y	-0-				-0-
12	1023 N	21	-0-	-1002	-0-	21	2				Y	-0-				-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2				Y	-0-				-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	853	2	30 9			Y	27	27 1			-0-
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2				Y	-0-				-0-

ENSERCH PROCESSING, INC				WELL #:		2		RRCID -> 189701		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8709 - 8788		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) WEATHERS EXPLORATION, INC. ARNOLD										//CONT.// 91237 500 //CONT.// 902850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
										WELL #: 4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7769 - 8135	
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	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-	
11	11 N	9	-0-	-0-	-2	-0-		9	2			Y	-0-					-0-	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2			Y	-0-					-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2			Y	-0-					-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
03	31 N	29	-0-	-0-	-2	-0-		29	2			Y	-0-					-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.					WELL #: 8		RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7734 - 8373						
10	1333 N	1074	-0-	-0-	-259	-0-		1074	2			Y	-0-					-0-	
11	1230 N	1062	-0-	-0-	-168	-0-		1062	2			Y	-0-					-0-	
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-		1133	2			Y	-0-					-0-	
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-		1159	2			Y	-0-					-0-	
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-		1231	2	43	9	Y	39	39	1			-0-	
*03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-		1221	2			Y	-0-					-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.					WELL #: 6		RRCID -> 196523		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8427 - 8471						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.					WELL #: 9		RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7718 - 8287						
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-		1652	2			Y	-0-					-0-	
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-		1332	2			Y	-0-					-0-	
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-		1061	2			Y	-0-					-0-	
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-		1012	2			Y	-0-					-0-	
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-		1230	2	42	9	Y	38	38	1			-0-	
*03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-		1399	2			Y	-0-					-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.					WELL #: 10		RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8326 - 8480						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ARNOLD					WELL #: 6		RRCID -> 206399		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7844 - 8212						
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-					-0-	
11	30 N	9	-0-	-0-	-21	-0-		9	2			Y	-0-					-0-	
12	31 N	22	-0-	-0-	-9	-0-		22	2			Y	-0-					-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19	2			Y	-0-					-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
03	31 N	26	-0-	-0-	-5	-0-		26	2			Y	-0-					-0-	
ENSERCH PROCESSING INC.					WELL #: 11		RRCID -> 216553		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7884 - 8012						
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-		1387	2			Y	-0-					-0-	
11	1500 N	1299	-0-	-0-	-201	-0-		1299	2			Y	-0-					-0-	
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-		2371	2			Y	-0-					-0-	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-		307	2			Y	-0-					-0-	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2	3	9	Y	3	3	1			-0-	
03	1240 N	230	-0-	-0-	-1010	-0-		230	2			Y	-0-					-0-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.			//CONT.//		902850											
WAREING			WELL #:		4		RRCID -> 216555		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH		8501	PERF. 7744 - 8030		
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
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
03		15 N	11	-0-	-4	-0-		11	2			Y	-0-			-0-

ARNOLD			WELL #:		7		RRCID -> 218870		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7769 - 8209		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VAN UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA			93042 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT							
SWAIN, O.L. 11B			876520													
			WELL #:		7		RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH		2997	PERF. 2510 - 2540		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

THOMPSON, I. W. 401			WELL #:		24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH		3010	PERF. 2446 - 2488		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA			93042 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
SWAIN, W. F. 9			876520													
			WELL #:		9		RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH		2932	PERF. 2450 - 2575		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		93042 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		//CONT.//		876520												
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID -> 199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2385	- 2575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
02	616 N	30	-0-	-586	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-							-0-
VAN (RODESSA)				93042 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT								
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA				876520												
SVRUC UNIT		WELL #:		2911	RRCID -> 218074	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4830	- 5030					
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	47	3	175	9	Y	159	168	0			19
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	3	198	9	Y	180	180	0	1	1	18
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	141	136	0			23
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	3	237	9	Y	215	214	0	1	1	23
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	107	121	0			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	128	0	1	1	12
VAN, WEST (RODESSA)				93049 581	ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT								
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC				120117												
PALMER-METCALF		WELL #:		1	RRCID -> 149026	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 6356	- 6361					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							38
VAN, WEST (RODESSA -A-)				93049 585	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC				120117												
CLARK, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6178	- 6208					
10	465 X	15	-0-	-450	-0-	15	2			N	-0-					39
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
S N D ENERGY COMPANY, INC.				741084												
BROWNING, L.P.		WELL #:		1	RRCID -> 188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6204	- 6300					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) SINCLAIR OIL & GAS COMPANY VANDERBEEK, J. W.				93196 050 784548	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
WELL #:				1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	14950	- 14960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. HAYNIE UNIT				945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
WELL #:				1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259	PERF.	14514	- 15123			
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	26 1	592 2	N		N	-0-					-0-
11	450 N	78	-0-	-372	-0-	4 1	74 2	N		N	-0-					-0-
12	961 N	194	-0-	-767	-0-	8 1	186 2	N		N	-0-					-0-
01	620 N	297	-0-	-323	-0-	13 1	284 2	N		N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15 1	313 2	N		N	-0-					-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	N		N	-0-					-0-
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) SINCLAIR OIL & GAS COMPANY VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT				93196 075 784548	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON						
WELL #:				1	RRCID ->	170942	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	16448	- 17354			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VANDERBEEK				WELL #:	2	RRCID ->	246645	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	17762	PERF.	16578	- 17156		
10	47771 #	19555	-0-	-28216	-0-	19555 3				N	-0-					-0-
11	46230 #	5963	-0-	-40267	-0-	5963 3				N	-0-					-0-
12	47771 #	20093	-0-	-27678	-0-	20093 3				N	-0-					-0-
01	41137 #	26418	-0-	-14719	-0-	26418 3				N	-0-					-0-
02	26292 #	22912	-0-	-3380	-0-	22912 3				N	-0-					-0-
*03	27800 R	27800	-0-	-0-	-0-	27800 3				N	-0-					-0-
VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. FROST				93868 100 945936	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE						
WELL #:				2	RRCID ->	162561	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	15187	- 15620			
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2				N	-0-					-0-
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2				N	-0-					-0-
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2				N	-0-					-0-
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2				N	-0-					-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2				N	-0-					-0-
*03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2				N	-0-					-0-
WESSON (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. HOLLAND-BROWNING				96484 700 237752	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT						
WELL #:				1	RRCID ->	131905	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	13808	- 14164			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER)		//CONT.// 96484 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		//CONT.// 237752		RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14044 - 14330			
GLOVER		WELL #: 1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMS					WELL #:	1	RRCID -> 136999	COMPL.	DATE 08/25/1990	TOTAL	DEPTH 14890	PERF.14372	- 14456
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME)				98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027											
FOREE				WELL #:		1		RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10932 - 10949	
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6181	2	77	9	N	70			167
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5958	2	72	9	N	65			232
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6186	2	46	9	N	42	182	1	92
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6088	2	160	9	N	145			237
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5411	2	83	9	N	75	184	1	128
*03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5975	2	123	9	N	112			240

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701					
NUMBERSON ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 132205	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL DEPTH 10867	PERF.10738 - 10793
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104

NUMBERSON ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 133367	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10966	PERF.10871 - 10893			
10	3751	X	2928	-0-	-823	-0-	499	1	2416	2	N	12		167
							13	9						
11	3480	X	2595	-0-	-885	-0-	460	1	2122	2	N	12		179
							13	9						
12	3503	X	2127	-0-	-1376	-0-	456	1	1627	2	N	40		219
							44	9						
01	3069	X	2185	-0-	-884	-0-	617	1	1568	2	N	-0-		219
02	2772	X	2292	-0-	-480	-0-	539	1	1752	2	N	1		220
							1	9						
*03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	586	1	2502	2	N	67	182 1	105
							74	9						

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948													
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
10	2524 X	2524 -0-	-0-	-0-	-0-	431 1	2084 2	N	8				180
11	2485 X	2485 -0-	-0-	-0-	-0-	9 9	2028 2	N	15				195
12	1953 X	1777 -0-	-176	-0-	-0-	17 9	1372 2	N	19				214
01	2511 X	804 -0-	-1707	-0-	-0-	384 1	567 2	N	13				227
02	2324 N	918 -0-	-1406	-0-	-0-	21 9	686 2	N	19	162 1			84
*03	1827 N	1827 -0-	-0-	-0-	-0-	21 9	1472 2	N	10				94
						11 9							
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843													
10	93 X	64 -0-	-29	-0-	-0-	9 1	55 3	N	-0-				35
11	90 X	51 -0-	-39	-0-	-0-	10 1	41 3	N	-0-				35
12	93 X	28 -0-	-65	-0-	-0-	6 1	22 3	N	-0-				35
01	93 X	45 -0-	-48	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-				35
02	56 N	14 -0-	-42	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-				35
*03	71 N	71 -0-	-0-	-0-	-0-	14 1	57 3	N	-0-				35
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860													
10	33 X	33 -0-	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	N	-0-				44
11	30 X	27 -0-	-3	-0-	-0-	6 1	21 3	N	-0-				44
12	31 X	18 -0-	-13	-0-	-0-	4 1	14 3	N	-0-				44
01	34 X	34 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-				44
02	28 N	15 -0-	-13	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-				44
*03	78 N	78 -0-	-0-	-0-	-0-	15 1	63 3	N	-0-				44
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689													
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043													
10	3341 X	3341 -0-	-0-	-0-	-0-	3319 2	22 9	N	20				176
11	3018 X	3018 -0-	-0-	-0-	-0-	2990 2	28 9	N	25				201
12	3709 X	3709 -0-	-0-	-0-	-0-	3701 2	8 9	N	7	180 1			28
01	2570 X	2570 -0-	-0-	-0-	-0-	2454 2	116 9	N	105				133
02	3050 X	3050 -0-	-0-	-0-	-0-	3044 2	6 9	N	5				138
*03	3730 X	3730 -0-	-0-	-0-	-0-	3728 2	2 9	N	2				140
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187													
10	1798 N	1640 -0-	-158	-0-	-0-	1625 2	15 9	N	14				164
11	2069 N	2069 -0-	-0-	-0-	-0-	2034 2	35 9	N	32				196
12	1843 N	1843 -0-	-0-	-0-	-0-	1832 2	11 9	N	10	147 1			59
01	1643 N	1287 -0-	-356	-0-	-0-	1223 2	64 9	N	58				117
02	1792 N	1616 -0-	-176	-0-	-0-	1602 2	14 9	N	13				130
03	1829 N	1632 -0-	-197	-0-	-0-	1622 2	10 9	N	9				139
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206													
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101													
10	2294 X	1850 -0-	-444	-0-	-0-	1837 3	13 9	N	12				158
11	1658 X	1658 -0-	-0-	-0-	-0-	1652 3	6 9	N	5				163
12	1562 X	1562 -0-	-0-	-0-	-0-	1550 3	12 9	N	11				174
01	1271 X	1212 -0-	-59	-0-	-0-	1212 3		N	-0-				174
*02	706 N	706 -0-	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-	153 1			21
03	1550 N	151 -0-	-1399	-0-	-0-	151 3		N	-0-				21

(GWN415)

05/16/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2018 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1204

OIL AND GAS DIVISION

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

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
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-			48
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	3	N	-0-			48
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-			48
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			48
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	3	N	-0-			48
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	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

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
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-

(GWN415)

05/16/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS